

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027													
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CARR RESOURCES, INC.		135180													
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582		PERF.11804 - 11829					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154					N	NO RPT				-0-
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-
-----															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
BIG RED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185586		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 15320		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT		1													
		WELL #: 1		RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15701 - 16000					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634											
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262437	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	19464	PERF.18884 - 19272				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

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

  

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC		WELL #:		1	RRCID ->	212574	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	7491	PERF. N/A				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

  

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

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	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295							
TRINITY MATERIALS		WELL #:		1	RRCID ->	187842	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PIERCO ENERGY CORP.				665422							
BOGGS		WELL #:		1	RRCID ->	253851	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4228	PERF. 596 - 3892
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790							
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	232159	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	14349	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
OWENS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	171505	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7514 - 7593
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252903	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	10908	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



-----														
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	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
04		6090 #	6005	-0-	-85	-0-	402 1	4922 2		N	619	360 1	1 8	645
							681 9							
05		6293 #	5284	-0-	-1009	-0-	349 1	4553 2		N	347			992
							382 9							
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							

-----														
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														
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-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-

-----														
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														
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

-----														
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316														
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

OIL AND GAS DIVISION

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
HYDROGEO, L.L.C.		421240												
AFGRD UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
SADLER, ANN WARD		WELL #: 2		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440						
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			123
05	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			123
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

SADLER, ANN WARD		WELL #: 1		RRCID -> 201246		COMPL. DATE 10/31/1986		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809						
04	900 #	481	-0-	-419	-0-	481	3			N	-0-			130
05	930 #	311	-0-	-619	-0-	311	3			N	-0-			130
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		RRCID -> 128277		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9177 - 9192						
BARNES, LEAH "B"		WELL #: 1												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140154		COMPL. DATE 01/23/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074						
04	540 #	532	-0-	-8	-0-	59	1	460	2	N	12			47
						13	9							
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	10			57
						11	9							
06	540 #	530	-0-	-10	-0-	58	1	464	2	N	7			64
						8	9							
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	58	1	475	2	N	7			71
						8	9							
08	558 #	536	-0-	-22	-0-	57	1	471	2	N	7			78
						8	9							
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			78

LARGENT HEIRS NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 282525		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10007 - 10066						
04	240 #	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	N	-0-			34
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	2	N	-0-			34
06	240 #	174	-0-	-66	-0-	19	1	155	2	N	-0-			34
07	248 #	116	-0-	-132	-0-	13	1	103	2	N	-0-			34
08	248 #	99	-0-	-149	-0-	11	1	88	2	N	-0-			34
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			34

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	N	-0-			-0-
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-

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

04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2	N	-0-			-0-
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-

-----												
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-FAULKNER, 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							AMT	AMT	AMT			
04		180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2		N	-0-	-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632												
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-	80
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	80
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
-----												
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												
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	2	N	-0-
05		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	215	1	2192	2	N	-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	N	-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	N	-0-
08		558 N	449	-0-	-109	-0-	40	1	409	2	N	-0-
*09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	N	-0-
-----												
REPUBLIC EES, LLC 702639												
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----												
ATHENS, N. (JAMES 9000)		04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8945 - 8959		
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
04		1320 N	751	-0-	-569 B	-0-	712 2	39 9	N	35		183
05		1052 N	347	-0-	-705 B	-0-	315 2	32 9	N	29	179 1	33
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
-----												
1984 OPERATING COMPANY L.L.C.		953521		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 9010 - 9018		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
AUTREY (TRAVIS PEAK)		04488 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC		225787										
HIGHTOWER		WELL #: 1		RRCID -> 282049		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11002 - 11290		
04		2580 #	1454	-0-	-1126	-0-	1264 4	190 9	N	173		397
05		2573 #	1541	-0-	-1032	-0-	1333 4	208 9	N	189		586
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
-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555										
PHARIS RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285963		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 16075		PERF.15350 - 15800		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOLF LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 287759		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 17082		PERF.16660 - 16951		
04		79950 X	48254	-0-	-31696	-0-	48254 2		N	-0-		-0-
05		82615 X	50209	-0-	-32406	-0-	50209 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-48600	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CURRIE		WELL #: 1		RRCID -> 288125		COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 17002		PERF.16130 - 16874		
04		SHUT IN	9035	-0-	9035	384061	9035 2		N	-0-		-0-
05		SHUT IN	6577	-0-	6577	390638	6577 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	483383			N	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
APPROACH OPERATING LLC		028625									
TXU MINING CO.		WELL #: 2		RRCID -> 233724		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-
07	372 N	319	-0-	-53	-0-	26	1	293	2	N	-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	27	1	320	2	N	-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	-0-
-----											
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 237250		COMPL. DATE 12/11/2007			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11256 - 11536		
04	4020 X	3522	-0-	-498	-0-	291	1	3231	2	N	-0-
05	4154 X	3792	-0-	-362	-0-	334	1	3458	2	N	-0-
06	3750 X	2966	-0-	-784	-0-	260	1	2706	2	N	-0-
07	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	282	1	3170	2	N	-0-
08	3782 X	3027	-0-	-755	-0-	235	1	2792	2	N	-0-
09	3660 X	3658	-0-	-2	-0-	422	1	3236	2	N	-0-
-----											
TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 237727		COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534		
04	2130 N	2032	-0-	-98	-0-	168	1	1864	2	N	-0-
05	2449 N	2089	-0-	-360	-0-	184	1	1905	2	N	-0-
06	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	147	1	1529	2	N	-0-
07	2108 N	1529	-0-	-579	-0-	125	1	1404	2	N	-0-
08	2077 N	1210	-0-	-867	-0-	94	1	1116	2	N	-0-
09	1680 N	1515	-0-	-165	-0-	175	1	1340	2	N	-0-
-----											
TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 241908		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685		
04	420 N	167	-0-	-253	-0-	14	1	153	2	N	-0-
05	496 N	348	-0-	-148	-0-	31	1	317	2	N	-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-
*09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	2	N	-0-
-----											
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 241910		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435		
04	870 N	799	-0-	-71	-0-	66	1	733	2	N	-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	725	2	N	-0-
07	837 N	678	-0-	-159	-0-	55	1	623	2	N	-0-
08	775 N	618	-0-	-157	-0-	48	1	570	2	N	-0-
09	810 N	743	-0-	-67	-0-	86	1	657	2	N	-0-
-----											
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 244652		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437		
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	2	N	-0-
-----											
TXU MINING COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 245130		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510		
04	930 N	802	-0-	-128	-0-	66	1	736	2	N	-0-
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	72	1	750	2	N	-0-
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	67	1	703	2	N	-0-
07	837 N	503	-0-	-334	-0-	41	1	462	2	N	-0-
08	837 N	480	-0-	-357	-0-	37	1	443	2	N	-0-
09	780 N	762	-0-	-18	-0-	88	1	674	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625  
 TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
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-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802

04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	919	-0-	-135	-0-	81	1	838	2	N	-0-			-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

04	24720 X	22514	-0-	-2206	-0-	22514	2			N	-0-			-0-
05	25234 X	22288	-0-	-2946	-0-	22288	2			N	-0-			-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877

04	1230 N	935	-0-	-295	-0-	122	1	813	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	946	-0-	-232	-0-	114	1	832	2	N	-0-			-0-
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-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190

04	1110 N	650	-0-	-460	-0-	650	2			N	-0-			-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
TRIBBLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15540	PERF.	12720 - 14653	
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	
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	59 1	395 2	N	-0-			-0-	
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	45 1	331 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----													
ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221030	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	15315	PERF.	14912 - 15272	
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			-0-	
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-			-0-	
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-	
-----													
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	13787	PERF.	11450 - 11480	
04	2970 X	521	-0-	-2449	-0-	41 1	480 2	N	-0-			35	
05	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	236 1	2607 2	N	-0-			35	
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	
-----													
GILLAM, RONALD		WELL #:		1	RRCID ->	222534	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	13606	PERF.	11468 - 11520	
04	810 N	60	-0-	-750	-0-	2 1	58 2	N	-0-			3	
05	837 N	210	-0-	-627	-0-	11 1	199 2	N	-0-			3	
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	
-----													
BARTKOVAK		WELL #:		1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12453 - 13755	
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	125 1	1261 2	N	-0-			-0-	
05	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	123 1	1170 2	N	-0-			-0-	
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	64 1	1631 2	N	-0-			-0-	
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	94 1	1729 2	N	-0-			-0-	
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	146 1	1605 2	N	-0-			-0-	
*09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	96 1	1626 2	N	-0-			-0-	
-----													
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222718	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11393 - 12697	
04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	61 1	987 2	N	-0-			-0-	
05	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	69 1	1034 2	N	-0-			-0-	
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	4 1	1065 2	N	-0-			-0-	
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	20 1	1100 2	N	-0-			-0-	
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	53 1	1000 2	N	-0-			-0-	
09	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	58 1	982 2	N	-0-			-0-	
-----													
BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	15309 - 15750	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027												
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11196 - 13026				
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	
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	260	1	2977	2	N	-0-				85	
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	225	1	2444	2	N	-0-				85	
06	2430 X	2234	-0-	-196	-0-	60	1	2174	2	N	-0-				85	
07	2511 X	1523	-0-	-988	-0-	62	1	1461	2	N	-0-				85	
08	2511 X	824	-0-	-1687	-0-	41	1	783	2	N	-0-				85	
*09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	2	N	-0-				85	
-----																
REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.	15574 - 16211				
04	33480 X	30321	-0-	-3159	-0-	30321	2			N	-0-				-0-	
05	34224 X	28781	-0-	-5443	-0-	28781	2			N	-0-				-0-	
06	31980 X	27920	-0-	-4060	-0-	27920	2			N	-0-				-0-	
07	33046 X	27233	-0-	-5813	-0-	27233	2			N	-0-				-0-	
08	31775 X	22660	-0-	-9115	-0-	22660	2			N	-0-				-0-	
09	30330 X	27482	-0-	-2848	-0-	27482	2			N	-0-				-0-	
-----																
ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.	14872 - 15350				
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
BRINKS		WELL #:		1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	15543 - 16095				
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-				-0-	
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-				-0-	
06	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-				-0-	
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-				-0-	
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-				-0-	
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-	
-----																
MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235836	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11870 - 12664				
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	127	1	1214	2	N	-0-				-0-	
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	164	1	1497	2	N	-0-				-0-	
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	2	N	-0-				-0-	
07	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	67	1	1202	2	N	-0-				-0-	
08	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	100	1	1044	2	N	-0-				-0-	
09	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	57	1	961	2	N	-0-				-0-	
-----																
MARSHALL, SYBIL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241800	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	11842 - 12520				
04	14B2 EXT	50	-0-	50	100	2	1	48	2	N	-0-				-0-	
05	T. A.	51	-0-	51	151	3	1	48	2	N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-				-0-	
*09	151 X	-0-	-0-	-151	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
REEVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241805	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13167 - 13176				
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-				-0-	
06	15 N	-0-	-0-	-15	-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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862 - 12560
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
04		5400 X	3396	-0-	-2004	-0-	287	1	3109	2	N	-0-
05		5580 X	3454	-0-	-2126	-0-	21	1	3433	2	N	-0-
06		4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	65	1	2540	2	N	-0-
07		4805 X	2356	-0-	-2449	-0-	124	1	2232	2	N	-0-
08		4433 X	3394	-0-	-1039	-0-	286	1	3108	2	N	-0-
09		3390 X	2839	-0-	-551	-0-	158	1	2681	2	N	-0-
-----												
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008										TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220 - 12698
04		3810 X	2812	-0-	-998	-0-	270	1	2542	2	N	-0-
05		3627 X	3064	-0-	-563	-0-	307	1	2757	2	N	-0-
06		3330 X	3295	-0-	-35	-0-	143	1	3152	2	N	-0-
07		3441 X	3098	-0-	-343	-0-	178	1	2920	2	N	-0-
08		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	285	1	2924	2	N	-0-
09		3300 X	2345	-0-	-955	-0-	131	1	2214	2	N	-0-
-----												
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	16621	PERF.15690 - 16264
04		33200 X	33200	-0-	-0-	-0-	33200	2			N	-0-
05		36642 X	31985	-0-	-4657	-0-	31985	2			N	-0-
06		35460 X	28821	-0-	-6639	-0-	28821	2			N	-0-
07		36642 X	31017	-0-	-5625	-0-	31017	2			N	-0-
08		34317 X	31115	-0-	-3202	-0-	31115	2			N	-0-
09		33210 X	30137	-0-	-3073	-0-	30137	2			N	-0-
-----												
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008										TOTAL DEPTH	16000	PERF.14868 - 15360
04		4260 X	1941	-0-	-2319	-0-	188	1	1753	2	N	-0-
05		3162 X	2476	-0-	-686	-0-	250	1	2226	2	N	-0-
06		3060 X	2702	-0-	-358	-0-	120	1	2582	2	N	-0-
07		3162 X	1373	-0-	-1789	-0-	79	1	1294	2	N	-0-
08		2914 X	1663	-0-	-1251	-0-	149	1	1514	2	N	-0-
*09		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	238	1	4025	2	N	-0-
-----												
CARR RESOURCES, INC. 135180										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742 - 16915
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15742 - 16915
04		930 N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-
05		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-
06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-
08		1116 N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-
09		1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-
-----												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038										TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005										TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508
04		3120 X	2769	-0-	-351	-0-	2768	2	1	9	N	-0-
05		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-
06		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6889	2	1	9	N	-0-
07		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8038	2	1	9	N	-0-
08		8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-
*09		7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7893	2	1	9	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438	- 14642	
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
04		2310 N	2279	-0-	-31	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
05		2418 N	2282	-0-	-136	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
06		2310 N	2280	-0-	-30	-0-	2279	2	N	1	9	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-
-----													
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226933	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14382	- 15527	
04		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	9764	2	N	1	9	1 8	-0-
05		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10432	2	N	1	9	1 8	-0-
06		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2	N	-0-			-0-
07		9486 X	9388	-0-	-98	-0-	9387	2	N	1	9	1 8	-0-
08		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2	N	-0-			-0-
*09		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9558	2	N	1	9	1 8	-0-
-----													
MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		1	RRCID ->	230803	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16660	PERF.14140	- 16234	
04		6000 X	5747	-0-	-253	-0-	5746	2	N	1	9	1 8	-0-
05		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6396	2	N	1	9	1 8	-0-
06		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2	N	-0-			-0-
07		6138 X	5757	-0-	-381	-0-	5756	2	N	1	9	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-
-----													
MCCULLOUGH, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	232251	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	16600	PERF.12982	- 13276	
04		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11093	2	N	1	9	1 8	-0-
05		11284 X	9723	-0-	-1561	-0-	9722	2	N	1	9	1 8	-0-
06		10920 X	10156	-0-	-764	-0-	10155	2	N	1	9	1 8	-0-
07		11470 X	10736	-0-	-734	-0-	10734	2	N	2	9	2 8	-0-
08		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	12093	2	N	1	9	1 8	-0-
09		11100 X	10948	-0-	-152	-0-	10947	2	N	1	9	1 8	-0-
-----													
MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		2	RRCID ->	241586	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13770	- 14801	
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	4095	-0-	995	-0-	4094	2	N	1	9	1 8	-0-
08		3100 N	4345	-0-	1245	-0-	4345	2	N	-0-			-0-
*09		3000 N	3774	-0-	774	-0-	3014	2	N	1	9	1 8	-0-
-----													
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247689	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	17200	PERF.15545	- 16940	
04		3870 X	3276	-0-	-594	-0-	3276	2	N	-0-			-0-
05		3875 X	3605	-0-	-270	-0-	3604	2	N	1	9	1 8	-0-
06		3420 X	3327	-0-	-93	-0-	3327	2	N	-0-			-0-
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3649	2	N	1	9	1 8	-0-
08		3596 X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2	N	-0-			-0-
09		3480 X	3353	-0-	-127	-0-	3352	2	N	1	9	1 8	-0-
-----													
MCCULLOUGH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	249793	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16850	PERF.16049	- 16075	
04		40440 X	37773	-0-	-2667	-0-	37771	2	N	2	9	2 8	-0-
05		41664 X	38024	-0-	-3640	-0-	38023	2	N	1	9	1 8	-0-
06		39330 X	35429	-0-	-3901	-0-	35426	2	N	3	9	3 8	-0-
07		39835 X	34809	-0-	-5026	-0-	34807	2	N	2	9	2 8	-0-
08		39029 X	34943	-0-	-4086	-0-	34942	2	N	1	9	1 8	-0-
09		37770 X	33260	-0-	-4510	-0-	33258	2	N	2	9	2 8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038												
MCCULLOUGH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	251352	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	16750	PERF.14671 - 15737					
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAZEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257880	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15448 - 16700				
04	19710	X	17730	-0-	-1980	-0-	17729	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	20367	X	18414	-0-	-1953	-0-	18413	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	19710	X	17277	-0-	-2433	-0-	17276	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19317	2	1	9	N	1	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	1	8	-0-

EMBRA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15713 - 16525				
04	69030	X	65783	-0-	-3247	-0-	65781	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	71331	X	69270	-0-	-2061	-0-	69268	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	68610	X	66583	-0-	-2027	-0-	66581	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	70897	X	68122	-0-	-2775	-0-	68120	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	70897	X	67426	-0-	-3471	-0-	67425	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	67050	X	65708	-0-	-1342	-0-	65707	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HOYT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15593 - 17435				
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-			-0-
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-

CAZEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072 - 16446				
04	3810	X	2484	-0-	-1326	-0-	2482	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	3937	X	2065	-0-	-1872	-0-	2064	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265618	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	17550	PERF.16043 - 17178				
04	344670	X	297406	-0-	-47264	-0-	297396	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05	356159	X	341224	-0-	-14935	-0-	341214	2	10	9	N	9	9	8	-0-
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-

VIOLA SIMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265633	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	16562	PERF.14946 - 16634				
04	3900	X	3560	-0-	-340	-0-	3559	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8889	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		41760 X	41391	-0-	-369	-0-	41390 2	1 9	N		1	1 8		-0-
05		43648 X	40610	-0-	-3038	-0-	40609 2	1 9	N		1	1 8		-0-
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-
-----														
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584														
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966														
04		6600 X	6219	-0-	-381	-0-	6219 2		N		-0-			-0-
05		6603 X	6211	-0-	-392	-0-	6211 2		N		-0-			-0-
06		6390 X	5834	-0-	-556	-0-	5833 2	1 9	N		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-
-----														
CRD OPERATING, LLC 186953														
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
04		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	208 1	2271 2	N		-0-			-0-
05		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	253 1	2589 2	N		-0-			-0-
06		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	173 1	2433 2	N		-0-			-0-
07		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		N		-0-			-0-
08		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N		-0-			-0-
*09		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 2		N		-0-			-0-
-----														
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	78 1	971 2	N		-0-			22
05		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	85 1	986 2	N		-0-			22
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	44 1	1022 2	N		-0-			22
07		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041 2		N		-0-			22
08		1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 2		N		-0-			22
09		1080 N	992	-0-	-88	-0-	992 2		N		-0-			22
-----														
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
04		720 N	710	-0-	-10	-0-	58 1	652 2	N		-0-			-0-
05		713 N	645	-0-	-68	-0-	56 1	589 2	N		-0-			-0-
06		690 N	599	-0-	-91	-0-	38 1	561 2	N		-0-			-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N		-0-			-0-
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N		-0-			-0-
*09		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N		-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953							
BAXTER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 187656		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	83 1	830 2	N	-0-	-0-	110
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	75 1	720 2	N	-0-	-0-	110
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	48 1	788 2	N	-0-	-0-	110
07	930 N	635	-0-	-295	-0-	635 2		N	-0-	-0-	110
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	725 2		N	-0-	-0-	110
09	840 N	707	-0-	-133	-0-	707 2		N	-0-	-0-	110
-----											
MITCHELL		WELL #:		4		RRCID -> 188084		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530	
04	1080 N	992	-0-	-88	-0-	84 1	908 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	96 1	979 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	69 1	962 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	997	-0-	-88	-0-	997 2		N	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877 2		N	-0-	-0-	-0-
-----											
AUTREY UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 190173		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518	
04	3000 N	3155	-0-	155	792	258 1	2897 2	N	-0-	-0-	77
05	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	275 1	2923 2	N	-0-	-0-	77
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	174 1	3423 2	N	-0-	-0-	77
07	2604 X	2548	-0-	-56	-0-	2548 2		N	-0-	-0-	77
08	2604 X	2092	-0-	-512	-0-	2092 2		N	-0-	-0-	77
09	2520 X	1876	-0-	-644	-0-	1876 2		N	-0-	-0-	77
-----											
BAXTER UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 190636		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 1	283 2	N	-0-	-0-	35
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19 1	211 2	N	-0-	-0-	35
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	10 1	220 2	N	-0-	-0-	35
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2		N	-0-	-0-	35
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-	-0-	35
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	-0-	35
-----											
BAXTER UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 192386		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589	
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	17 1	152 2	N	-0-	-0-	95
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	7 1	119 2	N	-0-	-0-	95
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	2 1	121 2	N	-0-	-0-	95
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 2		N	-0-	-0-	95
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-	-0-	95
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-	-0-	95
-----											
AUTREY UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 194371		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-	-0-	45
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2 1	34 2	N	-0-	-0-	45
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	-0-	45
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-	-0-	45
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	-0-	45
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-	45
-----											
HONEA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 197517		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224	
04	1080 N	612	-0-	-468	-0-	16 1	596 2	N	-0-	-0-	60
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	63 1	1512 2	N	-0-	-0-	60
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-	-0-	60
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-	-0-	60
08	1116 N	649	-0-	-467	-0-	649 2		N	-0-	-0-	60
09	1080 N	932	-0-	-148	-0-	932 2		N	-0-	-0-	60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
SIMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197618	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11186	- 11544		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----														
HONEA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198195	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	11394	PERF.10996	- 11262		
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	118	1	2039	2	N	36	105	1	21
						40	9							
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	118	1	1883	2	N	-0-			21
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	42	1	2026	2	N	-0-			21
07	1798 N	1113	-0-	-685	-0-	1113	2			N	-0-			21
08	1798 N	819	-0-	-979	-0-	819	2			N	-0-			21
09	1740 N	1301	-0-	-439	-0-	1301	2			N	-0-			21
-----														
SCHROEDER		WELL #:		2	RRCID ->	200025	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11644	- 12060		
04	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	195	1	1778	2	N	-0-			107
05	2201 N	2040	-0-	-161	-0-	210	1	1830	2	N	-0-			107
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	129	1	1816	2	N	-0-			107
07	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-			107
08	2046 N	1231	-0-	-815	-0-	1231	2			N	-0-			107
09	1950 N	1199	-0-	-751	-0-	1199	2			N	-0-			107
-----														
AUTREY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200879	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11054	- 11524		
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	3	105	1	23
						3	9							
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	51	1	1041	2	N	-0-			23
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
-----														
HONEA UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200938	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10942	- 11233		
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-			115
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			115
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
-----														
SIMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	201126	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11040	- 11078		
04	570 N	366	-0-	-204	-0-	21	1	345	2	N	-0-			76
05	589 N	527	-0-	-62	-0-	32	1	495	2	N	-0-			76
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953												
HONEA UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 201832		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	180	N	174	-0-	-6	-0-		174	2	N	-0-				25	
05	186	N	185	-0-	-1	-0-		185	2	N	-0-				25	
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	
-----																
HONEA UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 202126		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198						
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-		88	1	1815	2	N	-0-		68	
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-		86	1	1582	2	N	-0-		68	
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	
-----																
HONEA UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 202226		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346						
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-		105	1	1406	2	N	-0-	70	1	30
05	1333	X	1260	-0-	-73	-0-		93	1	1167	2	N	-0-			30
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
-----																
MAXWELL				WELL #: 1		RRCID -> 202390		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912						
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-		2	1	685	2	N	-0-	18		65
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-		5	1	582	2	N	-0-	2		67
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-		626	2			N	-0-			67
07	589	N	567	-0-	-22	-0-		567	2			N	-0-			67
08	589	N	408	-0-	-181	-0-		408	2			N	-0-			67
09	570	N	355	-0-	-215	-0-		355	2			N	-0-			67
-----																
PEISKEE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 202832		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590						
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-		115	1	914	2	N	-0-	52	1	25
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		131	1	1004	2	N	-0-			25
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-		101	1	1169	2	N	-0-			25
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-		830	2			N	-0-			25
08	1147	N	629	-0-	-518	-0-		629	2			N	-0-			25
09	1260	N	759	-0-	-501	-0-		759	2			N	-0-			25
-----																
HONEA UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 202843		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292						
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		95	1	1775	2	N	-0-	97	1	13
05	1550	N	76	-0-	-1474	-0-		4	1	72	2	N	-0-			13
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-		26	1	1587	2	N	-0-			13
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		2029	2			N	-0-			13
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		1866	2			N	-0-			13
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-		2051	2			N	-0-			13



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
HONEA UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 202852		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1320	N	499	-0-	-821	-0-	25 1	474 2	N	-0-		85 1		30
05	1333	N	18	-0-	-1315	-0-	1 1	17 2	N	-0-				30
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	17 1	1031 2	N	-0-				30
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-				30
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-				30
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-				30
-----														
PEISKEE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 202952		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228			
04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	32 1	721 2	N	-0-				-0-
05	930	N	709	-0-	-221	-0-	22 1	687 2	N	-0-				-0-
06	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	81 1	1116 2	N	-0-				-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-				-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-				-0-
09	1200	N	741	-0-	-459	-0-	741 2		N	-0-				-0-
-----														
WILLIAMS "B" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 203902		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102			
04	540	N	123	-0-	-417	-0-	9 1	114 2	N	-0-				50
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	1 1	14 2	N	-0-				50
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11 1	272 2	N	-0-				50
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-				50
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-				50
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	155 2		N	-0-				50
-----														
HONEA UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 203904		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476			
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-				127
05	1395	N	891	-0-	-504	-0-	891 2		N	-0-				127
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829 2		N	-0-				127
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-				127
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-				127
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-				127
-----														
SCHROEDER				WELL #: 1		RRCID -> 204211		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364			
04	2400	N	2156	-0-	-244	-0-	206 1	1950 2	N	-0-				40
05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	240 1	2166 2	N	-0-				40
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
-----														
WILLIAMS "A" UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 204448		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042			
04	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	79 1	977 2	N	-0-				124
05	1085	N	45	-0-	-1040	-0-	4 1	41 2	N	-0-				124
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
-----														
MITCHELL				WELL #: 2		RRCID -> 204529		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390			
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	70 1	784 2	N	-0-				-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	73 1	762 2	N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953																
WILLIAMS "C" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204923		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11160 - 11168						
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
04	2220	N	1881	-0-	-339	-0-		162	1	1719	2	N	-0-			73
05	2263	N	134	-0-	-2129	-0-		12	1	122	2	N	-0-			73
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
-----																
WILLIAMS "A" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205515		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11212 - 11220						
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		119	1	1416	2	N	-0-			45
05	1581	N	56	-0-	-1525	-0-		5	1	51	2	N	-0-			45
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
-----																
HONEA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205600		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10929 - 11074						
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-		13	1	486	2	N	-0-			17
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			17
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
-----																
PEISKEE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205603		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11662 - 12616						
04	2010	N	1989	-0-	-21	-0-		222	1	1767	2	N	-0-	163	1	17
05	2418	N	1823	-0-	-595	-0-		211	1	1612	2	N	-0-			17
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
-----																
HONEA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 207183		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 11337		PERF.10922 - 10932						
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-		14	1	564	2	N	-0-			55
05	496	N	34	-0-	-462	-0-		1	1	33	2	N	-0-			55
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-		786	2			N	-0-			55
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-		650	2			N	-0-			55
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-		502	2			N	-0-			55
09	660	N	477	-0-	-183	-0-		477	2			N	-0-			55
-----																
PEISKEE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 210225		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11774 - 12324						
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		38	1	1267	2	N	-0-	178	1	17
								149	9							
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-		31	1	889	2	N	-0-			17
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-		720	2			N	-0-			17
07	1302	N	695	-0-	-607	-0-		695	2			N	-0-			17
08	930	N	475	-0-	-455	-0-		475	2			N	-0-			17
09	720	N	613	-0-	-107	-0-		613	2			N	-0-			17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
PEISKEE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 211280	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11578	- 12262			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
04	645 N	645 -0-	-0-	-0-	42 1	579 2	N	22	115 1	22		
05	651 N	599 -0-	-52	-0-	24 9							
06	630 N	599 -0-	-31	-0-	43 1	556 2	N	-0-		22		
07	1225 N	1225 -0-	-0-	-0-	20 1	579 2	N	-0-		22		
08	958 N	958 -0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		22		
*09	924 N	924 -0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		22		
					924 2		N	-0-		22		
PEISKEE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 211286	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 12745	PERF.11830	- 12317			
04	1740 N	1560 -0-	-180	-0-	45 1	1486 2	N	26	99 1	17		
05	1581 N	1565 -0-	-16	-0-	29 9							
06	1722 N	1722 -0-	-0-	-0-	53 1	1512 2	N	-0-		17		
07	1612 N	1362 -0-	-250	-0-	1722 2		N	-0-		17		
08	1550 N	1477 -0-	-73	-0-	1362 2		N	-0-		17		
09	1710 N	1512 -0-	-198	-0-	1477 2		N	-0-		17		
					1512 2		N	-0-		17		
WILLIAMS "C" UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 211401	COMPL. DATE 12/27/2004	TOTAL DEPTH 11470	PERF.11153	- 11161			
04	1069 N	1069 -0-	-0-	-0-	83 1	986 2	N	-0-		60		
05	465 N	46 -0-	-419	-0-	4 1	42 2	N	-0-		60		
06	1352 N	1352 -0-	-0-	-0-	59 1	1293 2	N	-0-		60		
07	1549 N	1549 -0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-		60		
08	1404 N	1404 -0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		60		
*09	1285 N	1285 -0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		60		
WILLIAMS "C" UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 211863	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11112	- 11122			
04	420 N	397 -0-	-23	-0-	33 1	364 2	N	-0-		90		
05	434 N	32 -0-	-402	-0-	3 1	29 2	N	-0-		90		
06	568 N	568 -0-	-0-	-0-	28 1	540 2	N	-0-		90		
07	863 N	863 -0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		90		
08	675 N	675 -0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-		90		
*09	569 N	569 -0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		90		
PEISKEE UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 212507	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11940	- 12574			
04	3566 X	3566 -0-	-0-	-0-	359 1	3190 2	N	15	60 1	15		
05	3303 X	3303 -0-	-0-	-0-	17 9							
06	2648 X	2648 -0-	-0-	-0-	348 1	2955 2	N	-0-		15		
07	3649 X	3649 -0-	-0-	-0-	182 1	2466 2	N	-0-		15		
08	3374 X	3374 -0-	-0-	-0-	3649 2		N	-0-		15		
*09	3412 X	3412 -0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-		15		
					3412 2		N	-0-		15		
LAW UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 212715	COMPL. DATE 06/09/2005	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11948	- 12330			
04	1160 N	1160 -0-	-0-	-0-	101 1	1000 2	N	54	79 1	15		
05	1426 N	850 -0-	-576	-0-	59 9							
06	900 N	839 -0-	-61	-0-	82 1	768 2	N	-0-		15		
07	1261 N	1261 -0-	-0-	-0-	49 1	790 2	N	-0-		15		
08	1117 N	1117 -0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		15		
*09	1161 N	1161 -0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-		15		
					1161 2		N	-0-		15		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
PEISKEE UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	213106	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13514 - 13984
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	
04	9540 X	7511	-0-	-2029	-0-	223	1	7288	2	N	-0-	-0-
05	9858 X	8021	-0-	-1837	-0-	153	1	7868	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
PEISKEE UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11915 - 12554
04	5460 X	5258	-0-	-202	-0-	480	1	4778	2	N	-0-	40
05	5611 X	5323	-0-	-288	-0-	508	1	4815	2	N	-0-	40
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
-----												
LAW UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607 - 13720
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	102	1	1013	2	N	-0-	-0-
05	1271 N	868	-0-	-403	-0-	81	1	787	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
PEISKEE UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	215548	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663 - 12672
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	256	1	2768	2	N	-0-	100
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	275	1	2825	2	N	-0-	100
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
-----												
JOHNSON, PAULINE				WELL #:	1	RRCID ->	215776	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11685 - 12444
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	105	1	1251	2	N	-0-	-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
PEISKEE UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	216521	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11416 - 12414
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
PEISKEE UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 216522	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 13972	PERF.11576	- 13717				
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
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67 1	641 2		N	-0-			-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68 1	618 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
PEISKEE UNIT				WELL #: 14	RRCID -> 216670	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11534	- 12456				
04	1230 N	448	-0-	-782	-0-	43 1	405 2		N	-0-			45
05	1271 N	509	-0-	-762	-0-	51 1	458 2		N	-0-			45
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
-----													
PEISKEE UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 216755	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 15650	PERF.11706	- 12862				
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75 1	678 2		N	-0-			50
05	899 N	734	-0-	-165	-0-	76 1	658 2		N	-0-			50
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
-----													
WILLIAMS "B" UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 216762	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11046	- 11051				
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	74 1	828 2		N	-0-			78
05	899 N	39	-0-	-860	-0-	3 1	36 2		N	-0-			78
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
-----													
JOHNSON, PAULINE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 217388	COMPL. DATE 08/19/2005	TOTAL DEPTH 14302	PERF.13562	- 14088				
04	7920 X	4396	-0-	-3524	-0-	103 1	4293 2		N	-0-			-0-
05	7936 X	7887	-0-	-49	-0-	100 1	7787 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
SCHROEDER, LELAND				WELL #: 1	RRCID -> 217582	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11332	- 13093				
04	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	99 1	1180 2		N	1	119 1		32
05	1364 N	1118	-0-	-246	-0-	91 1	1027 2		N	-0-			32
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	47	1	3340	2	N	-0-	60	1	30
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	75	1	3968	2	N	-0-			30
06	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-			30
07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-			30
08	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-			30
*09	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-			30
-----														
LAW UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	217773	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	14367	PERF.13337 - 14041		
04	7260 X	6765	-0-	-495	-0-	6765	2			N	-0-			-0-
05	7037 X	6016	-0-	-1021	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
06	7530 X	7007	-0-	-523	-0-	78	1	6929	2	N	-0-			-0-
07	7781 X	4997	-0-	-2784	-0-	4997	2			N	-0-			-0-
08	7781 X	5551	-0-	-2230	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
09	7020 X	4995	-0-	-2025	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
-----														
GRACE				WELL #:	2	RRCID ->	218155	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11389 - 12159		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			20
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			20
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			20
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			20
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			20
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	218170	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	15443	PERF.11801 - 13164		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PEISKEE, A.				WELL #:	1	RRCID ->	218401	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11938 - 12547		
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	370	1	3303	2	N	-0-			42
05	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	399	1	3397	2	N	-0-			42
06	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	248	1	3385	2	N	-0-			42
07	3844 X	3522	-0-	-322	-0-	3522	2			N	-0-			42
08	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	3454	2			N	-0-			42
09	3660 X	3464	-0-	-196	-0-	3464	2			N	-0-			42
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	218655	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11966 - 12591		
04	960 N	898	-0-	-62	-0-	92	1	806	2	Y	-0-			8
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	108	1	904	2	Y	-0-			8
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-			8
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-			8
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-			8
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-			8
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	218931	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11928 - 12628		
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	118	1	901	2	N	-0-			-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	142	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	818	-0-	-292	-0-	818	2			N	-0-			-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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		7170 X	7002	-0-	-168	-0-	239 1	6763 2	6763 2	N	-0-			-0-
05		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	177 1	7339 2	7339 2	N	-0-			-0-
06		6900 X	6294	-0-	-606	-0-	378 1	5916 2	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-
-----														
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468														
04		2640 N	2588	-0-	-52	-0-	251 1	2337 2	2337 2	N	-0-			-0-
05		2914 N	2285	-0-	-629	-0-	231 1	2054 2	2054 2	N	-0-			-0-
06		2580 N	2493	-0-	-87	-0-	160 1	2333 2	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-
-----														
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902														
04		1020 N	909	-0-	-111	-0-	92 1	817 2	817 2	N	-0-			7
05		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	98 1	1058 2	1058 2	N	-0-			7
06		1200 N	1191	-0-	-9	-0-	26 1	1165 2	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
-----														
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752														
04		3090 X	2425	-0-	-665	-0-	219 1	2206 2	2206 2	N	-0-			47
05		3162 X	2459	-0-	-703	-0-	232 1	2227 2	2227 2	N	-0-			47
06		2880 X	2229	-0-	-651	-0-	127 1	2102 2	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-				N	-0-			47
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360														
04		3090 X	2793	-0-	-297	-0-	288 1	2505 2	2505 2	N	-0-			-0-
05		2976 X	2651	-0-	-325	-0-	284 1	2367 2	2367 2	N	-0-			-0-
06		2880 X	2466	-0-	-414	-0-	174 1	2292 2	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-
-----														
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	111 1	989 2	989 2	N	-0-			-0-
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	110 1	938 2	938 2	N	-0-			-0-
06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	72 1	971 2	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-

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	* * 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
04	9420 X	7407	-0-	-2013	-0-	398 1	7009 2	N	-0-	-0-		-0-
05	9734 X	9134	-0-	-600	-0-	397 1	8737 2	N	-0-	-0-		-0-
06	9420 X	5717	-0-	-3703	-0-	453 1	5264 2	N	-0-	-0-		-0-
07	9734 X	7163	-0-	-2571	-0-	7163 2		N	-0-	-0-		-0-
08	9145 X	7097	-0-	-2048	-0-	7097 2		N	-0-	-0-		-0-
09	8850 X	8065	-0-	-785	-0-	8065 2		N	-0-	-0-		-0-
-----												
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	224787	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	12114 - 12728
04	450 N	209	-0-	-241	-0-	21 1	188 2	N	-0-	-0-		-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	52 1	440 2	N	-0-	-0-		-0-
06	360 N	175	-0-	-185	-0-	12 1	163 2	N	-0-	-0-		-0-
07	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-	-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-	-0-		-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225691	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	13609 - 14410
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
-----												
FULTON, REBA		WELL #:		1	RRCID ->	226296	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11898 - 12399
04	3450 X	2962	-0-	-488	-0-	271 1	2691 2	N	-0-	-0-		35
05	3565 X	2951	-0-	-614	-0-	282 1	2669 2	N	-0-	-0-		35
06	3300 X	2877	-0-	-423	-0-	169 1	2708 2	N	-0-	-0-		35
07	3193 X	2818	-0-	-375	-0-	2818 2		N	-0-	-0-		35
08	3069 X	2772	-0-	-297	-0-	2772 2		N	-0-	-0-		35
09	2970 X	2673	-0-	-297	-0-	2673 2		N	-0-	-0-		35
-----												
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227308	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	12169 - 12706
04	1110 N	220	-0-	-890	-0-	22 1	198 2	N	-0-	-0-		-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	-0-		-0-
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-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-
-----												
MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228102	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11943 - 12416
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		-0-
-----												
FULTON, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	229229	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11910 - 12219
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04		1920 N	1841	-0-	-79	-0-	136	1	1705	2	N	-0-					-0-	
05		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	139	1	1646	2	N	-0-					-0-	
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-	
-----																		
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007												TOTAL DEPTH	14428	PERF.12060	- 13325			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007												TOTAL DEPTH	12860	PERF.12242	- 12686			
04		1080 N	104	-0-	-976	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-	
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	184	1	1572	2	N	-0-					-0-	
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-	
-----																		
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005												TOTAL DEPTH	14600	PERF.12574	- 12788			
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-	
05		155 N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-	
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-	
-----																		
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008												TOTAL DEPTH	12850	PERF.11946	- 12553			
04		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	534	1	4629	2	N	-0-					-0-	
05		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	579	1	4805	2	N	-0-					-0-	
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-	
-----																		
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008												TOTAL DEPTH	12950	PERF.12248	- 12775			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																		
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007												TOTAL DEPTH	12850	PERF.11948	- 12577			
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	235	1	2123	2	N	-0-					-0-	
05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	208	1	1794	2	N	-0-					-0-	
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-	

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	1080 N	1069	-0-	-11	-0-	67	1	1001	2	Y	1	2
05	1116 N	944	-0-	-172	-0-	60	1	884	2	Y	-0-	2
06	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	64	1	978	2	Y	-0-	2
07	1116 N	956	-0-	-160	-0-	64	1	892	2	Y	-0-	2
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	Y	-0-	1
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT	1
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	-0-	-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1785	2	Y	-0-	-0-
06	2220 N	1876	-0-	-344	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-	-0-
07	2263 N	2028	-0-	-235	-0-	136	1	1892	2	Y	-0-	-0-
08	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-	-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT	-0-
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	34	1	506	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	34	1	498	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	32	1	499	2	Y	-0-	-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-	-0-
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	774	2	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
04	900 N	483	-0-	-417	-0-	30	1	453	2	Y	-0-	-0-
05	899 N	523	-0-	-376	-0-	33	1	490	2	Y	-0-	-0-
06	660 N	397	-0-	-263	-0-	24	1	373	2	Y	-0-	-0-
07	496 N	287	-0-	-209	-0-	19	1	268	2	Y	-0-	-0-
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	752	2	Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945												
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-	-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	330	-0-	-180	-0-	20	1	310	2	Y	-0-	-0-
07	527 N	345	-0-	-182	-0-	23	1	322	2	Y	-0-	-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354												
04	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-	-0-
05	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	76	1	1111	2	Y	-0-	-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	82	1	1252	2	Y	-0-	-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	86	1	1193	2	Y	-0-	-0-
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	82	1	1180	2	Y	-0-	-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT	-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983												TOTAL DEPTH 13029	PERF.11316 - 11380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	104	1	1561	2	Y	-0-		-0-
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	109	1	1604	2	Y	-0-		-0-
06		1650 N	1504	-0-	-146	-0-	92	1	1412	2	Y	-0-		-0-
07		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	107	1	1483	2	Y	-0-		-0-
08		1705 N	1615	-0-	-90	-0-	104	1	1511	2	Y	-0-		-0-
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984												TOTAL DEPTH 11772	PERF.11584 - 11649	
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	96	1	1441	2	Y	1		2
05		1488 N	886	-0-	-602	-0-	57	1	829	2	Y	-0-		2
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
*08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	88	1	1267	2	Y	-0-	2 1	1
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984												TOTAL DEPTH 11612	PERF.11436 - 11492	
04		270 N	30	-0-	-240	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-		-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985												TOTAL DEPTH 13050	PERF.12812 - 12902	
04		3630 X	3055	-0-	-575	-0-	192	1	2863	2	Y	-0-		-0-
05		3472 X	3339	-0-	-133	-0-	213	1	3126	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985												TOTAL DEPTH 11735	PERF.11415 - 11518	
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-	5 7	2
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	Y	-0-		2
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
08		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-	2 1	1
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT		1
-----														
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999												TOTAL DEPTH 11646	PERF.11285 - 11464	
04		3480 X	2217	-0-	-1263	-0-	139	1	2078	2	Y	-0-		-0-
05		2201 X	1669	-0-	-532	-0-	107	1	1562	2	Y	-0-		-0-
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		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
RICE, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 175189	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10568	- 11036			
M	O	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
04		240 N	224	-0-	-16	-0-	42	1	182	2	Y	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-			-0-
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		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WHALEY, T.W. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 182330	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12712	- 12776			
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-			-0-
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	89	1	1305	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DUNCAN, J.J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 183886	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10924	- 11654			
04		1830 N	1638	-0-	-192	-0-	103	1	1535	2	Y	-0-			-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	108	1	1577	2	Y	-0-			-0-
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		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FRIER, R. H.		WELL #:		2	RRCID -> 184668	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	11437	- 11493			
04		4680 X	4395	-0-	-285	-0-	276	1	4119	2	Y	-0-			-0-
05		4805 X	4224	-0-	-581	-0-	270	1	3954	2	Y	-0-			-0-
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		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MILLER-MARTIN		WELL #:		2	RRCID -> 185201	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12860	- 12924			
04		810 N	768	-0-	-42	-0-	48	1	720	2	Y	-0-			-0-
05		806 N	799	-0-	-7	-0-	51	1	748	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FRIER, MICHAEL -A-		WELL #:		3	RRCID -> 187253	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10916	- 11612			
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	Y	-0-			-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	Y	-0-			-0-
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		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FRIER, R. H.		WELL #:		3	RRCID -> 187322	COMPL. DATE	01/11/2002	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11269	- 11454			
04		2910 X	2525	-0-	-385	-0-	158	1	2367	2	Y	-0-			-0-
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	229	1	3357	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405															
Whaley, T. W., Jr. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05		130 N		130	-0-	-0-		8 1	122 2		Y	-0-			-0-
06		210 N		31	-0-	-179		2 1	29 2		Y	-0-			-0-
07		7 N		3	-0-	-4		3 2			Y	-0-			-0-
*08		155 N		155	-0-	-0-		10 1	145 2		Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT		-0-	-30					Y	NO RPT			-0-
-----															
Loreant, Clifford WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
Duncan, J. J. Gas Unit WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747															
04	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	100	1	1493	2	Y	-0-	20	7	1
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	107	1	1563	2	Y	-0-			1
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	1590	N	NO RPT		-1590	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
Frier, Michael -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919															
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	97	1	1452	2	Y	9	81	7	112
							10	9							
05	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	72	1	1055	2	Y	4			116
							4	9							
06	1440	X	1303	-0-	-137	-0-	79	1	1211	2	Y	12	6	5	122
							13	9							
07	1612	X	1422	-0-	-190	-0-	94	1	1308	2	Y	18			140
							20	9							
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	2	Y	9	76	1	73
							10	9							
09	1290	N	NO RPT		-1290	-0-					Y	NO RPT			73
-----															
Fisher, Roy WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352															
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	27	1	409	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	364	-0-	-225	-0-	23	1	341	2	Y	-0-			-0-
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	450	N	NO RPT		-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723												
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
04	2460 X	2164	-0-	-296	-0-	136 1	2027 2	Y	1			1
05	2449 X	2242	-0-	-207	-0-	143 1	2099 2	Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-2160	-0-	1 9		Y	NO RPT			1
-----												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815												
04	3840 X	3428	-0-	-412	-0-	215 1	3212 2	Y	1			2
05	3844 X	3672	-0-	-172	-0-	235 1	3437 2	Y	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343												
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	31 1	460 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	32 1	476 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944												
04	3540 X	2197	-0-	-1343	-0-	138 1	2059 2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2094	-0-	-1006	-0-	134 1	1960 2	Y	-0-			-0-
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	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
04	2190 N	1740	-0-	-450	-0-	108 1	1620 2	Y	11			38
05	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	116 1	1696 2	Y	2			40
06	2070 N	1733	-0-	-337	-0-	106 1	1624 2	Y	3	2 5		41
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	120 1	1673 2	Y	7			48
*08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	129 1	1864 2	Y	3	26 1		25
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-	3 9		Y	NO RPT			25
-----												
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
04	3391 X	2766	-0-	-625	-0-	173 1	2593 2	Y	-0-			-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	187 1	2747 2	Y	-0-			-0-
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	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
FRIER, R. H.		WELL #:		4	RRCID ->	205178	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	11760	PERF.11306	- 11584	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	109 1	1634 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	123 1	1796 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	116 1	1780 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	125 1	1743 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	125 1	1804 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
FRIER, R. H.		WELL #:		5	RRCID ->	205180	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11349	- 11473	
04	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	102 1	1518 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	136 1	2000 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	127 1	1947 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	96 1	1334 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	126 1	1822 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
FISHER, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	212899	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	13202	PERF.10623	- 12905	
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	99 1	1480 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	99 1	1447 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	92 1	1419 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	100 1	1383 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	95 1	1372 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
ROY FISHER		WELL #:		4	RRCID ->	212903	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10860	- 11350	
04	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	114 1	1711 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	97 1	1416 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	95 1	1454 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	99 1	1374 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	88 1	1271 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
MILLER-MARTIN		WELL #:		5	RRCID ->	215765	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10770	- 11783	
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	35 1	521 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38 1	555 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	35 1	533 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	38 1	525 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	37 1	535 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
RAMBO, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216758	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10650	- 11650	
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	90 1	1350 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	94 1	1380 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	87 1	1334 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	94 1	1310 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	92 1	1333 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
RAMBO, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	217838	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10648	- 12650	
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	135 1	1580 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	125 1	1379 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1740 N	1713	-0-	-27	-0-	133 1	1580 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	137 1	1476 2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	142 1	1609 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT				-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405															
Miller-Martin WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952															
M	O	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1739	2	Y	-0-			-0-
05		1767 N	1504	-0-	-263	-0-	96	1	1408	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
Whaley, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
Leamon, Nestor L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12019 - 12259															
*04		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	164	1	2454	2	N	68			214
							75	9							
*05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	173	1	2533	2	N	50			264
							55	9							
06		2970 N	2577	-0-	-393	-0-	156	1	2395	2	N	24			288
							26	9							
07		2790 N	2433	-0-	-357	-0-	160	1	2225	2	N	44			332
							48	9							
08		2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			332
09		2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			332
-----															
Duncan, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681															
04		2820 X	2355	-0-	-465	-0-	148	1	2207	2	Y	-0-			-0-
05		2852 X	2595	-0-	-257	-0-	166	1	2429	2	Y	-0-			-0-
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		2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
Leamon, Nestor WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170															
*04		5100 X	4807	-0-	-293	-0-	301	1	4503	2	N	3			239
							3	9							
*05		5270 X	4663	-0-	-607	-0-	298	1	4365	2	N	-0-			239
06		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	304	1	4666	2	N	50			289
							55	9							
07		5053 X	4496	-0-	-557	-0-	302	1	4190	2	N	4			293
							4	9							
08		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			293
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			293
-----															
Whaley, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946															
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-			-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1020 X	447	-0-	-573	-0-	28	1	419	2	N	-0-			-0-
05	744 X	507	-0-	-237	-0-	32	1	475	2	N	-0-			-0-
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	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467

04	2040 N	1960	-0-	-80	-0-	120	1	1840	3	N	-0-			-0-
05	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	92	1	1857	3	N	-0-			-0-
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-

DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942

04	3570 X	3220	-0-	-350	-0-	196	1	3024	3	N	-0-			18
05	3410 X	3269	-0-	-141	-0-	155	1	3114	3	N	-0-			18
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON									
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																			
TXU NORTH										WELL #: 1		RRCID -> 234739		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 12261		PERF.10052 - 11685	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
TULLOS										WELL #: 1		RRCID -> 237233		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10208 - 11988	
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
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-		
-----																			
TXU SOUTH										WELL #: 1		RRCID -> 240304		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12068		PERF.11737 - 11831	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																			
TXU NORTH										WELL #: 2		RRCID -> 241416		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 12018		PERF.10020 - 11794	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
-----																			
WHITE										WELL #: 1		RRCID -> 241481		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10249 - 12046	
04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	214	1	3306	3	N	-0-					-0-	53	
05		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	171	1	3443	3	N	-0-					-0-	53	
06		3450 X	2980	-0-	-470	-0-	136	1	2844	3	N	-0-					-0-	53	
07		3565 X	3484	-0-	-81	-0-	163	1	3321	3	N	-0-					-0-	53	
08		3565 X	2089	-0-	-1476	-0-	125	1	1964	3	N	-0-					-0-	53	
*09		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	263	1	3439	3	N	-0-					-0-	53	
-----																			
TROJACEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 241582		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 12443		PERF.10488 - 12276	
04		2640 X	1956	-0-	-684	-0-	120	1	1836	3	N	-0-					-0-	74	
05		2728 X	1850	-0-	-878	-0-	87	1	1763	3	N	-0-					-0-	74	
06		2640 X	2116	-0-	-524	-0-	96	1	2020	3	N	-0-					-0-	74	
07		2480 X	2116	-0-	-364	-0-	99	1	2017	3	N	-0-					-0-	74	
08		2480 X	2104	-0-	-376	-0-	126	1	1978	3	N	-0-					-0-	74	
09		2130 X	2010	-0-	-120	-0-	143	1	1867	3	N	-0-					-0-	74	
-----																			
TXU SOUTH										WELL #: 2		RRCID -> 241607		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12412		PERF.10150 - 11954	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135												
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706												
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	275	1	4219	3	N	-0-	
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	226	1	4547	3	N	-0-	
06	3660 X	3540	-0-	-120	-0-	162	1	3378	3	N	-0-	
07	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	247	1	5045	3	N	-0-	
08	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	276	1	4334	3	N	-0-	
*09	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	304	1	3968	3	N	-0-	
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734												
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	113	1	1749	3	N	-0-	
05	2108 N	1530	-0-	-578	-0-	72	1	1458	3	N	-0-	
06	1980 N	1409	-0-	-571	-0-	64	1	1345	3	N	-0-	
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	3	N	-0-	
08	1519 N	1105	-0-	-414	-0-	67	1	1038	3	N	-0-	
09	1410 N	1031	-0-	-379	-0-	73	1	958	3	N	-0-	
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914												
04	3780 X	3632	-0-	-148	-0-	222	1	3410	3	N	-0-	
05	3906 X	3717	-0-	-189	-0-	176	1	3541	3	N	-0-	
06	3750 X	3564	-0-	-186	-0-	163	1	3401	3	N	-0-	
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	180	1	3668	3	N	-0-	
08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	230	1	3614	3	N	-0-	
09	3630 X	3564	-0-	-66	-0-	253	1	3311	3	N	-0-	
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																	
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008												TOTAL DEPTH 12426	PERF.11752 - 11910				
M	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
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	279	1	4287	3	N	-0-					-0-
05		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	216	1	4344	3	N	-0-					-0-
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-
-----																	
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008												TOTAL DEPTH 12425	PERF.11226 - 11915				
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																	
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009												TOTAL DEPTH 12332	PERF.10938 - 11885				
04		26124 X	26124	-0-	-0-	-0-	1594	1	24530	3	N	-0-					21
05		26340 X	26340	-0-	-0-	-0-	1247	1	25093	3	N	-0-					21
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
-----																	
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010												TOTAL DEPTH 12120	PERF.10116 - 12004				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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
-----																	
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008												TOTAL DEPTH 12225	PERF.11738 - 11914				
04		1890 N	1850	-0-	-40	-0-	113	1	1737	3	N	-0-					78
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	3	N	-0-					78
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
-----																	
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009												TOTAL DEPTH 12350	PERF.11816 - 11935				
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
-----																	
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009												TOTAL DEPTH 11955	PERF. 9940 - 11590				
04		2940 X	1951	-0-	-989	-0-	119	1	1832	3	N	-0-					-0-
05		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	314	1	6314	3	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634											
MOREHEAD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253411	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	12293	PERF.	10714 - 10678			
M	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
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-		57	1	870	3	N	-0-			-0-
05	930 N	760	-0-	-170	-0-		36	1	724	3	N	-0-			-0-
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-
-----															
MENTZEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257671	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	12346 - 12386			
04	4530 X	3842	-0-	-688	-0-		235	1	3607	3	N	-0-			43
05	5363 X	4452	-0-	-911	-0-		211	1	4241	3	N	-0-			43
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
-----															
DEVON FEE 8 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258876	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10018 - 10196			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	42	3	N	-0-			78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			78
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2	1	21	3	N	-0-			78
-----															
DEVON FEE 6 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259808	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10471 - 12110			
04	5810 X	2323	-0-	-3487	-0-		141	1	2182	3	N	-0-			-0-
05	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-		102	1	2049	3	N	-0-			-0-
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-
-----															
DEVON FEE 5 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259900	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	10887 - 10897			
04	14400 X	12364	-0-	-2036	-0-		755	1	11609	3	N	-0-			16
05	12462 X	7204	-0-	-5258	-0-		341	1	6863	3	N	-0-			16
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
-----															
TXU 8		WELL #:		1	RRCID ->	261872	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10983 - 10993			
04	52950 X	43773	-0-	-9177	-0-		2672	1	41101	3	N	-0-			31
05	54715 X	39932	-0-	-14783	-0-		1891	1	38041	3	N	-0-			31
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
-----															
TXU 7 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261874	COMPL. DATE	02/02/2014	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10802 - 10878			
04	81390 X	78309	-0-	-3081	-0-		4780	1	73529	3	N	-0-			18
05	84103 X	78993	-0-	-5110	-0-		3739	1	75254	3	N	-0-			18
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

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
TXU 5 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262609		COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716			
M	O	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
04	2370 N	2366	-0-	-4	-0-	144	1	2222	3	N	-0-	-0-
05	2511 N	2420	-0-	-91	-0-	115	1	2305	3	N	-0-	-0-
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-
-----												
TXU 9 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262637		COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780			
04	46830 X	38128	-0-	-8702	-0-	2327	1	35801	3	N	-0-	23
05	34350 X	34350	-0-	-0-	-0-	1626	1	32724	3	N	-0-	23
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
-----												
KOEHLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262638		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707			
04	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	76	1	1164	3	N	-0-	-0-
05	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	59	1	1186	3	N	-0-	-0-
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-
-----												
TXU 10 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264445		COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990			
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	851	3	N	-0-	6
05	868 N	821	-0-	-47	-0-	39	1	782	3	N	-0-	6
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
-----												
DUNN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264761		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TROJACEK DEVON FEE 246		WELL #: 1H		RRCID -> 284107		COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513			
04	33900 X	14151	-0-	-19749	-0-	864	1	13287	3	N	-0-	23
05	35606 X	35606	-0-	-0-	-0-	1686	1	33920	3	N	-0-	23
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
-----												
DEVON FEE UNIT 46		WELL #: 1H		RRCID -> 284861		COMPL. DATE 11/12/2017			TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091			
04	22470 X	17365	-0-	-5105	-0-	1060	1	16305	3	N	-0-	40
05	21607 X	16226	-0-	-5381	-0-	768	1	15458	3	N	-0-	40
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		20790 X	18388	-0-	-2402	-0-	1123	1	17265	3	N	15
05		20119 X	17899	-0-	-2220	-0-	848	1	17051	3	N	15
06		19380 X	15870	-0-	-3510	-0-	724	1	15146	3	N	15
07		20026 X	18396	-0-	-1630	-0-	861	1	17535	3	N	15
08		19561 X	17414	-0-	-2147	-0-	1046	1	16368	3	N	15
09		18390 X	15867	-0-	-2523	-0-	1129	1	14738	3	N	15
-----												
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486												
04		34260 X	27532	-0-	-6728	-0-	1680	1	25852	3	N	35
05		34131 X	25634	-0-	-8497	-0-	1214	1	24420	3	N	35
06		30420 X	19167	-0-	-11253	-0-	874	1	18293	3	N	35
07		30969 X	23526	-0-	-7443	-0-	1101	1	22425	3	N	35
08		29853 X	22652	-0-	-7201	-0-	1359	1	21293	3	N	35
09		27540 X	20643	-0-	-6897	-0-	1469	1	19174	3	N	35
-----												
FINALY RESOURCES LLC 268323												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	56
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	56
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		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	56
-----												
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	28
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	28
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		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	28
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
04		3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-
05		3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	2236	3			N	-0-
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-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
04		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3880	3	1	9	N	-0-
05		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MERRYMAN "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12854	- 12905
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
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 3		N	-0-			-0-
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-			-0-
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-			-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
08		1240 N	303	-0-	-937	-0-	303 3		N	-0-			-0-
09		1170 N	260	-0-	-910	-0-	260 3		N	-0-			-0-
-----													
REAGAN "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13630	PERF.11940	- 13134
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 3		N	-0-			-0-
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3		N	-0-			-0-
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		N	-0-			-0-
07		3069 X	2375	-0-	-694	-0-	2375 3		N	-0-			-0-
08		3286 X	2416	-0-	-870	-0-	2416 3		N	-0-			-0-
09		3180 X	2086	-0-	-1094	-0-	2086 3		N	-0-			-0-
-----													
REAGAN "C"													
WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006										TOTAL DEPTH	13600	PERF.11770	- 12586
04		2880 X	2842	-0-	-38	-0-	2842 3		N	-0-			-0-
05		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-			-0-
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
07		3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2921 3		N	-0-			-0-
08		3069 X	3007	-0-	-62	-0-	3007 3		N	-0-			-0-
09		3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791 3		N	-0-			-0-
-----													
MISCHER "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001										TOTAL DEPTH	13700	PERF.12450	- 13458
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
REAGAN, CECIL "D"													
WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	13750	PERF.13132	- 13182
04		1590 N	1542	-0-	-48	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
05		1705 N	1430	-0-	-275	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
REAGAN, CECIL "C"													
WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001										TOTAL DEPTH	13950	PERF.13414	- 13604
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
REAGAN "C"													
WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12810	- 12844
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-			-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
POLLARD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	185045	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	14205	PERF.13765 - 13920	
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
04	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		N	-0-	-0-	
05	2666 N	2524	-0-	-142	-0-	2524	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
MERRYMAN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185635	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12756 - 12789	
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		N	-0-	-0-	
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3		N	-0-	-0-	
06	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3913	3	1 9	N	1 1	-0-	
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	3	1 9	N	1 1	-0-	
08	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4314	3	2 9	N	2 1	-0-	
*09	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3		N	-0-	-0-	
-----												
MERRYMAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186085	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	13228	PERF.12964 - 13029	
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3		N	-0-	-0-	
05	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		N	-0-	-0-	
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	-0-	
*09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3		N	-0-	-0-	
-----												
POLLARD, DOUGLAS F.		WELL #:		1	RRCID ->	186139	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	15300	PERF.15004 - 15095	
04	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3		N	-0-	-0-	
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	186417	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13335	PERF.12376 - 12790	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
MISCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	186420	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	13425	PERF.13218 - 13234	
04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-	-0-	
05	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
REAGAN, CECIL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	186913	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	13490	PERF.12818 - 13194	
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-	-0-	
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-	-0-	
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-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278												
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
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
05		1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417												
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		5190 X	4893	-0-	-297	-0-	4892 3	1 9	N	1	1 1	-0-
05		5239 X	4962	-0-	-277	-0-	4962 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006												
04		4410 X	4209	-0-	-201	-0-	4209 3		N	-0-		-0-
05		4464 X	4320	-0-	-144	-0-	4320 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000												
04		3960 X	2669	-0-	-1291	-0-	2669 3		N	-0-		-0-
05		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810												
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-
05		1054 N	622	-0-	-432	-0-	622 3		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770														
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	3		N	-0-	-0-	
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-	-0-	
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-	-0-	
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-	-0-	
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-	-0-	
*09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-	-0-	
-----														
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996														
04	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	-0-	3472	3		Y	-0-	-0-	
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	-0-	4170	3		Y	-0-	-0-	
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	1	1	
07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	-0-	3936	3	1	9	1	1	
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	-0-	3881	3	1	9	1	1	
*09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	-0-	3785	3		Y	-0-	-0-	
-----														
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140														
04	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	-0-	2228	3		N	-0-	-0-	
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-	-0-	
06	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	-0-	2247	3		N	-0-	-0-	
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	-0-	2187	3		N	-0-	-0-	
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-	-0-	
09	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	-0-	2178	3		N	-0-	-0-	
-----														
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469														
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	-0-	859	3		N	-0-	-0-	
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-	-0-	
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-	-0-	
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	-0-	791	3		N	-0-	-0-	
08	1054	N	892	-0-	-162	-0-	-0-	892	3		N	-0-	-0-	
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-	-0-	
-----														
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018														
04	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	-0-	4603	3		N	-0-	-0-	
05	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	-0-	4704	3		N	-0-	-0-	
06	4770	X	4401	-0-	-369	-0-	-0-	4401	3		N	-0-	-0-	
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	-0-	4571	3		N	-0-	-0-	
08	4743	X	4532	-0-	-211	-0-	-0-	4532	3		N	-0-	-0-	
09	4590	X	3927	-0-	-663	-0-	-0-	3927	3		N	-0-	-0-	
-----														
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888														
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-	-0-	
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	2994	3		N	-0-	-0-	
06	3000	N	3575	-0-	575	-0-	-0-	3574	3	1	9	1	1	
07	3100	N	3426	-0-	326	-0-	-0-	901	3		N	-0-	-0-	
08	3100	N	3233	-0-	133	-0-	-0-	1034	3	1	9	1	1	
*09	3766	X	2732	-0-	-1034	-0-	-0-	2732	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 #: 10	RRCID -> 196284	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12938	- 12984		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3	N	-0-		-0-
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
REAGAN "A"				WELL #: 7	RRCID -> 196288	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF.13024	- 13056		
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-		-0-
05	1395 N	780	-0-	-615	-0-	780	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
REAGAN, CECIL "D"				WELL #: 2	RRCID -> 196331	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL DEPTH 13255	PERF.12677	- 13676		
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-		-0-
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
REAGAN "B"				WELL #: 4	RRCID -> 196332	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 13131	PERF.12574	- 12927		
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
REAGAN "C"				WELL #: 4	RRCID -> 196335	COMPL. DATE 04/10/2003	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12482	- 12862		
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3	N	-0-		-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
REAGAN "A"				WELL #: 9	RRCID -> 196398	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12124	- 13082		
04	1560 X	1329	-0-	-231	-0-	1329	3	N	-0-		174
05	1612 X	1121	-0-	-491	-0-	1121	3	N	-0-		174
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
-----											
MERRYMAN "A"				WELL #: 6	RRCID -> 196944	COMPL. DATE 08/02/2003	TOTAL DEPTH 13060	PERF.12830	- 12860		
04	5160 X	4590	-0-	-570	-0-	4589	3	1 9 N	1	1 1	-0-
05	5332 X	4780	-0-	-552	-0-	4780	3	N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN "C"		WELL #:		3	RRCID ->	197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918 - 12320	
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
04	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
05	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
REAGAN "C"		WELL #:		7	RRCID ->	197891	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454 - 12800	
04	3000 N	3609	-0-	609	814	3609	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3583	-0-	483	1297	3583	3	N	-0-			-0-
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	N	1	1	1	-0-
*09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3	N	-0-			-0-
-----												
MERRYMAN "A"		WELL #:		7	RRCID ->	197924	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908 - 12770	
04	8190 X	7097	-0-	-1093	-0-	7095	3	N	2	2	1	-0-
05	8370 X	5259	-0-	-3111	-0-	5259	3	N	-0-			-0-
06	7110 X	5796	-0-	-1314	-0-	5794	3	N	2	2	1	-0-
07	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7834	3	N	2	2	1	-0-
08	7347 X	7084	-0-	-263	-0-	7081	3	N	3	3	1	-0-
09	7110 X	4206	-0-	-2904	-0-	4206	3	N	-0-			-0-
-----												
MISCHER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	200061	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816 - 12960	
04	1590 N	1094	-0-	-496	-0-	1094	3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3	Y	-0-			-0-
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-
-----												
MISCHER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	200197	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196 - 13072	
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	Y	-0-			-0-
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3	Y	-0-			-0-
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-
-----												
MISCHER "E"		WELL #:		2	RRCID ->	200270	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398 - 13164	
04	3420 X	3303	-0-	-117	-0-	3303	3	N	-0-			-0-
05	3534 X	3323	-0-	-211	-0-	3323	3	N	-0-			-0-
06	3390 X	3102	-0-	-288	-0-	3101	3	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	N	1	1	1	-0-
*09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3	N	-0-			-0-
-----												
REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916 - 13003	
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-			-0-
05	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537	3	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004										TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226	- 12892	
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
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-				-0-
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-				-0-
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-
-----														
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004										TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970	- 12980	
04		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4031 3	1 9	N	1	1 1			-0-
05		4216 X	3632	-0-	-584	-0-	3632 3		N	-0-				-0-
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-
-----														
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003										TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004										TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104	- 12775	
04		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3		N	-0-				-0-
05		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3		N	-0-				-0-
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-
-----														
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004										TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623	- 13520	
04		1950 N	1779	-0-	-171	-0-	1779 3		Y	-0-				2
05		1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1860 3		Y	-0-				2
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
-----														
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	13170	PERF.12119	- 13144	
04		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 3		N	-0-				-0-
05		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 3		N	-0-				-0-
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-
-----														
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004										TOTAL DEPTH	13175	PERF.12824	- 12868	
04		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4898 3	1 9	N	1	1 1			-0-
05		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 3		N	-0-				-0-
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	2 1			-0-
*09		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208 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 #:	6	RRCID ->	206070	COMPL. DATE	06/30/2004	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804 - 12764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
BONNER, BOBBY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	206506	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	13310	PERF.12406 - 13304
04		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		N	-0-		-0-
05		3534 X	2433	-0-	-1101	-0-	2433 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN "C"				WELL #:	11	RRCID ->	206933	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	12948	PERF.12208 - 12785
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	165 3		N	-0-		-0-
05		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN, CECIL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	218076	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	15606	PERF.12788 - 13919
04		2040 N	1994	-0-	-46	-0-	1994 3		N	-0-		-0-
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN "C"				WELL #:	9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707 - 12786
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-		-0-
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN "B"				WELL #:	6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464 - 13662
04		6870 X	6345	-0-	-525	-0-	6345 3		N	-0-		-0-
05		7099 X	6706	-0-	-393	-0-	6706 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
HULSEY, BUD				WELL #:	2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13697 - 13725
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3		N	-0-		-0-
05		2294 N	1929	-0-	-365	-0-	1929 3		N	-0-		-0-
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-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. 617512												
LUMINANT GAS UNIT WELL #: RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862												
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
-----												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016												
-----												
SCRUGGS WELL #: RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
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
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												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
SAXET OPERATING CO., INC. 749525													
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004										TOTAL DEPTH	11705	PERF. 5508 - 5554	
M	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	AMT	CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665													
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008										TOTAL DEPTH	16473	PERF.15850 - 15876	
04	179580	X	168240	-0-	-11340	-0-	168240	2	N	-0-			-0-
05	185442	X	174391	-0-	-11051	-0-	174391	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976													
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006										TOTAL DEPTH	13359	PERF.11592 - 11832	
04	2130	N	2079	-0-	-51	-0-	202	1	1877	2	Y	-0-	-0-
05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	311	1	1895	2	Y	-0-	-0-
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-
-----													
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006										TOTAL DEPTH	13280	PERF.11315 - 13116	
04	2910	X	2813	-0-	-97	-0-	274	1	2539	2	Y	-0-	-0-
05	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	419	1	2549	2	Y	-0-	-0-
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-
-----													
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214 - 13163	
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	295	1	2733	2	Y	-0-	-0-
05	3038	X	1126	-0-	-1912	-0-	159	1	967	2	Y	-0-	-0-
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-
-----													
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007										TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342 - 13072	
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	Y	-0-	-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BLAIR, JOHN		WELL #:		18	RRCID ->	228607	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	10984 - 13038	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	3120 X	1400	-0-	-1720	-0-	136	1	1264	2	Y	-0-	-0-	
05	3224 X	1191	-0-	-2033	-0-	168	1	1023	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	11400 - 11870	
04	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	107	1	990	2	Y	-0-	-0-	
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	202	1	1228	2	Y	-0-	-0-	
06	1140 N	851	-0-	-289	-0-	90	1	761	2	Y	-0-	-0-	
07	1147 N	980	-0-	-167	-0-	60	1	920	2	Y	-0-	-0-	
08	1426 X	1076	-0-	-350	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-	-0-	
09	1380 X	1319	-0-	-61	-0-	74	1	1245	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	235641	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13389	PERF.	11328 - 13246	
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	282	1	2620	2	Y	-0-	-0-	
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	439	1	2675	2	Y	-0-	-0-	
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	281	1	2367	2	Y	-0-	-0-	
07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	180	1	2783	2	Y	-0-	-0-	
08	3100 X	2806	-0-	-294	-0-	147	1	2659	2	Y	-0-	-0-	
09	3000 X	2818	-0-	-182	-0-	159	1	2659	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		27	RRCID ->	235860	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11421 - 12356	
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	583	2	Y	-0-	-0-	
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	105	1	637	2	Y	-0-	-0-	
06	840 N	571	-0-	-269	-0-	61	1	510	2	Y	-0-	-0-	
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	34	1	522	2	Y	-0-	-0-	
08	744 N	626	-0-	-118	-0-	33	1	593	2	Y	-0-	-0-	
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	29	1	486	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		37	RRCID ->	236076	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11434 - 12192	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		15	RRCID ->	236622	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	11422 - 12508	
04	3845 X	2156	-0-	-1689	-0-	210	1	1946	2	Y	-0-	-0-	
05	2821 X	1548	-0-	-1273	-0-	218	1	1330	2	Y	-0-	-0-	
06	2730 X	971	-0-	-1759	-0-	103	1	868	2	Y	-0-	-0-	
07	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	157	1	2431	2	Y	-0-	-0-	
08	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	319	1	5771	2	Y	-0-	-0-	
*09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	254	1	4243	2	Y	-0-	-0-	
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		26	RRCID ->	237274	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13334	PERF.	11238 - 12284	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11360 - 12410			
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
04	2945 N	2094	-0-	-851	-0-	204	1	1890	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	Y	-0-			-0-
06	432 X	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-			-0-
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-			-0-
09	540 X	165	-0-	-375	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008										TOTAL DEPTH 12660	PERF.11920 - 12536			
04	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	122	1	1130	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	183	1	1114	2	Y	-0-			-0-
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-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008										TOTAL DEPTH 12575	PERF.11394 - 12470			
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	335	1	3108	2	Y	-0-			-0-
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	588	1	3579	2	Y	-0-			-0-
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-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008										TOTAL DEPTH 12710	PERF.11362 - 12112			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008										TOTAL DEPTH 12640	PERF.11482 - 12586			
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
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-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH 12590	PERF.11438 - 12210			
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	172	1	1596	2	Y	-0-			-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	215	1	1308	2	Y	-0-			-0-
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-
-----														
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008										TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558 - 12340			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BLAIR, JOHN		WELL #:		29	RRCID ->	244073	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11464	- 12368	
M	O	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
04	4320	X	3597	-0-	-723	-0-	350 1	3247 2	Y	-0-			-0-
05	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	580 1	3532 2	Y	-0-			-0-
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-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		17	RRCID ->	244314	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11268	- 13093	
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	114 1	1060 2	Y	-0-			-0-
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	376 1	2288 2	Y	-0-			-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	275 1	2311 2	Y	-0-			-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	70 1	1086 2	Y	-0-			-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	160 1	2898 2	Y	-0-			-0-
*09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	255 1	4259 2	Y	-0-			-0-
-----													
BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		21	RRCID ->	244320	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11654	- 12615	
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	644 1	2240 2	Y	-0-			-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	1032 1	2703 2	Y	-0-			-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	730 1	2462 2	Y	-0-			-0-
07	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	582 1	2279 2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	2619	-0-	-946	-0-	555 1	2064 2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	638 1	2272 2	Y	-0-			-0-
-----													
BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		20	RRCID ->	247687	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11598	- 12550	
04	1950	X	1124	-0-	-826	-0-	251 1	873 2	Y	-0-			-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-			-0-
06	1920	X	635	-0-	-1285	-0-	145 1	490 2	Y	-0-			-0-
07	1984	X	1294	-0-	-690	-0-	263 1	1031 2	Y	-0-			-0-
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	223 1	831 2	Y	-0-			-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	159 1	566 2	Y	-0-			-0-
-----													
BLAIR, JOHN		WELL #:		48	RRCID ->	247794	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11172	- 11956	
04	990	N	525	-0-	-465	-0-	51 1	474 2	Y	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	80 1	489 2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	649	-0-	-401	-0-	69 1	580 2	Y	-0-			-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	53 1	815 2	Y	-0-			-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39 1	702 2	Y	-0-			-0-
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43 1	722 2	Y	-0-			-0-
-----													
BLAIR, JOHN "A"		WELL #:		24	RRCID ->	250587	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11464	- 12506	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388															
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
04		10110 X	10002	-0-	-108	-0-	361	1	9641	2	N	-0-			-0-
05		10447 X	9786	-0-	-661	-0-	365	1	9421	2	N	-0-			-0-
06		9960 X	9659	-0-	-301	-0-	418	1	9240	2	N	1	1 8		-0-
07		10323 X	10213	-0-	-110	-0-	541	1	9672	2	N	-0-			-0-
08		10323 X	10136	-0-	-187	-0-	612	1	9524	2	N	-0-			-0-
09		9990 X	9656	-0-	-334	-0-	571	1	9085	2	N	-0-			-0-
-----															
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022															
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436															
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
06		570 N	433	-0-	-137	-0-	433	2			N	-0-			-0-
07		589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-			-0-
08		589 N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-			-0-
*09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
-----															
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529															
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	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															
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			28
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28
-----															
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A															
04		2760 X	1536	-0-	-1224	-0-	1536	2			Y	-0-			25
05		2852 X	978	-0-	-1874	-0-	978	2			Y	-0-			25
06		2760 X	755	-0-	-2005	-0-	755	2			Y	-0-			25
07		2728 X	902	-0-	-1826	-0-	902	2			Y	-0-			25
08		2728 X	839	-0-	-1889	-0-	839	2			Y	-0-			25
09		1530 X NO RPT	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT			25

-----  
 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	198	-0-	-162	-0-	198 2		N	-0-			-0-
05	465 N	300	-0-	-165	-0-	300 2		N	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
09	450 N	213	-0-	-237	-0-	213 2		N	-0-			-0-

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001

04	1320 N	721	-0-	-599	-0-	721 2		N	-0-			-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2		N	-0-			-0-
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-

-----  
 MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034

04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		N	-0-			-0-
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-

-----  
 MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2		N	-0-			-0-
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266 2		N	-0-			-0-
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-

-----  
 TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
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-

-----  
 MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-			-0-
05	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
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-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616												
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
-----												
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-	-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735												
04		4620 X	3983	-0-	-637	-0-	3983 2			N	-0-	-0-
05		4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721												
04		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2			N	-0-	-0-
05		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408 2			N	-0-	-0-
06		1410 N	1357	-0-	-53	-0-	1357 2			N	-0-	-0-
07		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405 2			N	-0-	-0-
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			N	-0-	-0-
09		1350 N	1335	-0-	-15	-0-	1335 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658												
04		900 N	855	-0-	-45	-0-	855 2			N	-0-	-0-
05		868 N	810	-0-	-58	-0-	810 2			N	-0-	-0-
06		840 N	661	-0-	-179	-0-	661 2			N	-0-	-0-
07		899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2			N	-0-	-0-
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2			N	-0-	-0-
*09		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-	-0-
-----												
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118327 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10909 - 11740												
04		990 N	973	-0-	-17	-0-	973 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001 2			N	-0-	-0-
06		960 N	945	-0-	-15	-0-	945 2			N	-0-	-0-
07		992 N	930	-0-	-62	-0-	930 2			N	-0-	-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			N	-0-	-0-
*09		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			N	-0-	-0-
-----												
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734												
04		3000 X	2889	-0-	-111	-0-	2889 2			N	-0-	-0-
05		3100 X	3082	-0-	-18	-0-	3082 2			N	-0-	-0-
06		3000 X	2869	-0-	-131	-0-	2869 2			N	-0-	-0-
07		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2			N	-0-	-0-
08		3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2770 2			N	-0-	-0-
09		2970 X	2921	-0-	-49	-0-	2921 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 #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790												
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
04	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	1514	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1984	N	1416	-0-	-568	-0-	1416	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1710	N	1387	-0-	-323	-0-	1387	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942												
04	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1085	N	748	-0-	-337	-0-	748	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704												
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1020	N	739	-0-	-281	-0-	739	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754												
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888												
04	60	X	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804												
04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	2028	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061												
04	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	2484	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2728	X	1655	-0-	-1073	-0-	1655	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2640	X	1162	-0-	-1478	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2573	X	1243	-0-	-1330	-0-	1243	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2573	X	921	-0-	-1652	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2490	X	1135	-0-	-1355	-0-	1135	2	N	-0-	-0-	-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		3960 X	3921	-0-	-39	-0-	3921	2			N	-0-
05		4092 X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-
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-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968												
04		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-
05		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-
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-
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888												
04		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-
05		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-
06		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-
07		4929 X	4153	-0-	-776	-0-	4153	2			N	-0-
08		5611 X	2822	-0-	-2789	-0-	2822	2			N	-0-
09		5430 X	3581	-0-	-1849	-0-	3581	2			N	-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670												
04		4830 X	3594	-0-	-1236	-0-	3594	2			N	-0-
05		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-
06		4830 X	3494	-0-	-1336	-0-	3494	2			N	-0-
07		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-
08		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-
09		4830 X	3001	-0-	-1829	-0-	3001	2			N	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005												
04		1770 N	1629	-0-	-141	-0-	1629	2			N	-0-
05		1736 N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			N	-0-
06		1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2			N	-0-
07		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-
08		1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			N	-0-
09		1560 N	1440	-0-	-120	-0-	1440	2			N	-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883												
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-
05		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-
07		1519 N	1323	-0-	-196	-0-	1323	2			N	-0-
08		3100 N	4349	-0-	1249	1249	4349	2			N	-0-
*09		2715 N	1466	-0-	-1249	-0-	1466	2			N	-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078												
04		2430 X	2103	-0-	-327	-0-	2103	2			N	-0-
05		2511 X	2017	-0-	-494	-0-	2017	2			N	-0-
06		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-
07		2511 X	1474	-0-	-1037	-0-	1474	2			N	-0-
08		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-
*09		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MITCHELL UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	142939	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10617 - 13034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2	N	-0-			-0-
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	142950	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	13118	PERF.12948 - 12968	
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MITCHELL I		WELL #:		5	RRCID ->	143038	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022 - 12838	
04	6780 X	6185	-0-	-595	-0-	6185	2	N	-0-			-0-
05	7006 X	6798	-0-	-208	-0-	6798	2	N	-0-			-0-
06	7380 X	6570	-0-	-810	-0-	6570	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	7153	-0-	-473	-0-	7153	2	N	-0-			-0-
08	7626 X	5174	-0-	-2452	-0-	5174	2	N	-0-			-0-
09	6570 X	5808	-0-	-762	-0-	5808	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL I		WELL #:		6	RRCID ->	143932	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004 - 13202	
04	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2	N	-0-			-0-
06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3509	2	N	-0-			-0-
08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2	N	-0-			-0-
09	3750 X	3317	-0-	-433	-0-	3317	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL II		WELL #:		6	RRCID ->	144576	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10276 - 12708	
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2	N	-0-			-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
07	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2	N	-0-			-0-
08	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2	N	-0-			-0-
09	690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2	N	-0-			-0-
-----												
BEAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	146460	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11067 - 13014	
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2	N	-0-			-0-
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-			-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
*09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL I		WELL #:		8	RRCID ->	146947	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10938 - 12754	
04	1920 N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
*09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
04		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2			N	-0-	-0-
05		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2			N	-0-	-0-
06		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2			N	-0-	-0-
07		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 2			N	-0-	-0-
08		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 2			N	-0-	-0-
09		3840 X	1302	-0-	-2538	-0-	1302 2			N	-0-	-0-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004												
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-	-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-	-0-
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2			N	-0-	-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-	-0-
08		527 N	502	-0-	-25	-0-	502 2			N	-0-	-0-
09		540 N	531	-0-	-9	-0-	531 2			N	-0-	-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798												
04		2670 N	2533	-0-	-137	-0-	2533 2			N	-0-	-0-
05		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884												
04		810 N	803	-0-	-7	-0-	803 2			N	-0-	-0-
05		806 N	788	-0-	-18	-0-	788 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-	-0-
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			N	-0-	-0-
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118												
04		1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1399 2			N	-0-	-0-
05		1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
KELLOGG		WELL #:		1		RRCID -> 181963		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466								
M	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
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
ROLKE-CALDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 183893		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020								
04		2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05		2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
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-
-----																		
DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 184245		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924								
04		6000	X	3907	-0-	-2093	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05		6200	X	5402	-0-	-798	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
06		5700	X	4365	-0-	-1335	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07		5890	X	5501	-0-	-389	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08		5890	X	4184	-0-	-1706	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*09		5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
-----																		
MITCHELL I		WELL #:		10		RRCID -> 184518		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030								
04		3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05		4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06		4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07		4030	X	1995	-0-	-2035	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
08		4216	X	1572	-0-	-2644	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*09		4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
-----																		
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185462		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958								
04		3300	X	3165	-0-	-135	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05		3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
06		3570	X	2927	-0-	-643	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07		3689	X	2720	-0-	-969	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
08		3689	X	2740	-0-	-949	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
09		3180	X	2919	-0-	-261	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
-----																		
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 185517		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060								
04		6330	X	5910	-0-	-420	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
05		6541	X	4527	-0-	-2014	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
06		6330	X	5847	-0-	-483	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07		6107	X	4358	-0-	-1749	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
08		6107	X	4640	-0-	-1467	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
09		5910	X	4783	-0-	-1127	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
-----																		
DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 186075		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785								
04		4920	X	451	-0-	-4469	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05		3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06		3060	X	2757	-0-	-303	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07		3162	X	1659	-0-	-1503	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08		3472	X	1564	-0-	-1908	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
09		3360	X	1259	-0-	-2101	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		
04		2340 N	1953	-0-	-387	-0-	1953	2		N	-0-	-0-
05		1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885	2		N	-0-	-0-
06		2070 N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2		N	-0-	-0-
07		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-	-0-
08		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-	-0-
*09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-	-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-	-0-
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-	-0-
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-	-0-
07		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-	-0-
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-	-0-
*09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-	-0-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
04		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-	-0-
05		2170 N	1512	-0-	-658	-0-	1512	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-	-0-
05		2976 X	2328	-0-	-648	-0-	2328	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
04		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-	-0-
05		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
04		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2		N	-0-	-0-
05		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2		N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEAL ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 187177		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903		
M	O	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
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-		-0-
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	4030	-0-	1030	1030	4030	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4009	-0-	909	1939	4009	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3096	-0-	-4	1935	3096	2		N	-0-		-0-
*09	4752 X	2817	-0-	-1935	-0-	2817	2		N	-0-		-0-
-----												
BAULCH UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 187567		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501		
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 187683		COMPL. DATE 10/15/2012		TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980		
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 187951		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059		
04	3870 X	3847	-0-	-23	-0-	3847	2		N	-0-		-0-
05	4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3672	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6		RRCID -> 187952		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916		
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2		N	-0-		-0-
05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 188036		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080		
04	2370 X	1442	-0-	-928	-0-	1442	2		N	-0-		-0-
05	2449 X	1365	-0-	-1084	-0-	1365	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		5		RRCID -> 188151		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971		
04	3030 X	2347	-0-	-683	-0-	2347	2		N	-0-		-0-
05	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	2437	2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
05		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-
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-			N	-0-	-0-
09		210 X	162	-0-	-48	-0-	162	2	N	-0-	-0-
-----											
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876											
04		4170 X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2	N	-0-	-0-
05		4309 X	4058	-0-	-251	-0-	4058	2	N	-0-	-0-
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-
-----											
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673											
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2	N	-0-	-0-
05		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2	N	-0-	-0-
06		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2	N	-0-	-0-
07		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2	N	-0-	-0-
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2	N	-0-	-0-
*09		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	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											
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-	-0-
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-	-0-
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	-0-
*09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-
-----											
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773											
04		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	-0-
05		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-	-0-
06		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-
07		3100 N	5249	-0-	2149	2149	5249	2	N	-0-	-0-
08		3100 N	5943	-0-	2843	4992	5943	2	N	-0-	-0-
*09		3000 N	5514	-0-	2514	7506	5514	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											
04		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2	N	-0-	-0-
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-	-0-
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	-0-
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-	-0-
08		1364 N	792	-0-	-572	-0-	792	2	N	-0-	-0-
09		1380 N	524	-0-	-856	-0-	524	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											
04		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	-0-	-0-
05		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-	-0-
06		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-	-0-
07		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2	N	-0-	-0-
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-	-0-
*09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		2700 X	1149	-0-	-1551	-0-	1149 2			N	-0-	-0-
05		2790 X	2254	-0-	-536	-0-	2254 2			N	-0-	-0-
06		2190 X	1818	-0-	-372	-0-	1818 2			N	-0-	-0-
07		1488 X	1281	-0-	-207	-0-	1281 2			N	-0-	-0-
08		2263 X	1831	-0-	-432	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
*09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
04		630 N	579	-0-	-51	-0-	579 2			N	-0-	-0-
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2			N	-0-	-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2			N	-0-	-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2			N	-0-	-0-
08		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2			N	-0-	-0-
09		570 N	366	-0-	-204	-0-	366 2			N	-0-	-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956												
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-	-0-
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903												
04		3450 X	2753	-0-	-697	-0-	2753 2			N	-0-	-0-
05		3503 X	2330	-0-	-1173	-0-	2330 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2			N	-0-	-0-
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
04		660 N	226	-0-	-434	-0-	226 2			N	-0-	-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145												
04		3840 X	3608	-0-	-232	-0-	3608 2			N	-0-	-0-
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951 2			N	-0-	-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
04		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2			N	-0-	-0-
05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938												
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2			N	-0-	-0-
05		3069 X	2638	-0-	-431	-0-	2638 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056												
04		4290 X	3565	-0-	-725	-0-	3565 2			N	-0-	-0-
05		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884												
04		1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1185 2			N	-0-	-0-
05		1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1179 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186												
04		1350 N	1187	-0-	-163	-0-	1187 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	1086	-0-	-433	-0-	1086 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754												
04		1740 N	1625	-0-	-115	-0-	1625 2			N	-0-	-0-
05		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2			N	-0-	-0-
05		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BEAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	191262	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10456 - 13078	
M	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
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2	N	-0-			-0-
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	191267	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	13001	PERF.10405 - 11739	
04	6600 X	5882	-0-	-718	-0-	5882	2	N	-0-			-0-
05	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	191491	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11075 - 13031	
04	3600 X	2728	-0-	-872	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	191496	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10668 - 12962	
04	2700 N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2	N	-0-			-0-
05	2635 N	2308	-0-	-327	-0-	2308	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	192337	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10273 - 12656	
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-			-0-
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
BEAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	192429	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11197 - 13070	
04	720 N	582	-0-	-138	-0-	582	2	N	-0-			-0-
05	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
REAGAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192498	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10763 - 12940	
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2257	-0-	-626	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-		479 2			N	-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642 2			N	-0-
06		780 N	607	-0-	-173	-0-		607 2			N	-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-		921 2			N	-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776 2			N	-0-
*09		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623 2			N	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866												
04		3600 X	1522	-0-	-2078	-0-		1522 2			N	-0-
05		3720 X	1742	-0-	-1978	-0-		1742 2			N	-0-
06		3600 X	1515	-0-	-2085	-0-		1515 2			N	-0-
07		1829 X	1325	-0-	-504	-0-		1325 2			N	-0-
08		1798 X	1213	-0-	-585	-0-		1213 2			N	-0-
09		1680 X	1278	-0-	-402	-0-		1278 2			N	-0-
-----												
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892												
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-		436 2			N	-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-		581 2			N	-0-
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493 2			N	-0-
07		465 N	175	-0-	-290	-0-		175 2			N	-0-
08		589 N	192	-0-	-397	-0-		192 2			N	-0-
09		480 N	133	-0-	-347	-0-		133 2			N	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025												
04		3420 X	3289	-0-	-131	-0-		3289 2			N	-0-
05		3534 X	3277	-0-	-257	-0-		3277 2			N	-0-
06		3360 X	3066	-0-	-294	-0-		3066 2			N	-0-
07		3472 X	3338	-0-	-134	-0-		3338 2			N	-0-
08		3472 X	3293	-0-	-179	-0-		3287 2	6 9		N	5
09		3300 X	3210	-0-	-90	-0-		3210 2			N	-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994												
04		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		3199 2			N	-0-
05		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		3282 2			N	-0-
06		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		3367 2			N	-0-
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		3522 2			N	-0-
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-		3365 2			N	-0-
09		3150 X	3037	-0-	-113	-0-		3037 2			N	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907												
04		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-		5817 2			N	-0-
05		5828 X	5108	-0-	-720	-0-		5108 2			N	-0-
06		5640 X	3976	-0-	-1664	-0-		3976 2			N	-0-
07		6014 X	2816	-0-	-3198	-0-		2816 2			N	-0-
08		6014 X	5093	-0-	-921	-0-		5093 2			N	-0-
09		5820 X	4385	-0-	-1435	-0-		4385 2			N	-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787												
04		2640 X	1826	-0-	-814	-0-		1826 2			N	-0-
05		2728 X	1623	-0-	-1105	-0-		1623 2			N	-0-
06		2640 X	1562	-0-	-1078	-0-		1562 2			N	-0-
07		2728 X	1600	-0-	-1128	-0-		1600 2			N	-0-
08		1891 X	1544	-0-	-347	-0-		1544 2			N	-0-
09		1830 X	103	-0-	-1727	-0-		103 2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984																
M	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
04		3000 N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-				-0-
05		3100 N	7506	-0-	4406	4477	7506	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	5567	-0-	2567	7044	5567	2			N	-0-				-0-
07		8790 X	1746	-0-	-7044		1746	2			N	-0-				-0-
08		2759 X	1726	-0-	-1033		1726	2			N	-0-				-0-
09		2670 X	1603	-0-	-1067		1603	2			N	-0-				-0-
-----																
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953																
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068																
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998																
04		1560 N	1180	-0-	-380	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
05		1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106																
04		1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-				-0-
05		2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658																
04		3000 X	2741	-0-	-259	-0-	2741	2			N	-0-				-0-
05		3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	2002	2			N	-0-				-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
04		3510 X	2774	-0-	-736	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
05		3627 X	2545	-0-	-1082	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
04		960 N	928	-0-	-32	-0-	928	2		N	-0-			-0-
05		992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2		N	-0-			-0-
06		930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07		961 N	840	-0-	-121	-0-	840	2		N	-0-			-0-
08		930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2		N	-0-			-0-
09		840 N	835	-0-	-5	-0-	835	2		N	-0-			-0-
-----														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
04		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
05		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
06		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
*09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
-----														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
05		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
07		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
08		3348 X	3314	-0-	-34	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
*09		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
04		3180 X	3075	-0-	-105	-0-	3075	2		N	-0-			64
05		3286 X	2762	-0-	-524	-0-	2762	2		N	-0-			64
06		4350 X	2819	-0-	-1531	-0-	2819	2		N	-0-			64
07		4495 X	2758	-0-	-1737	-0-	2758	2		N	-0-			64
08		4495 X	3524	-0-	-971	-0-	3524	2		N	-0-			64
09		3090 X	2935	-0-	-155	-0-	2935	2		N	-0-			64
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
04		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2		N	-0-			-0-
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		N	-0-			-0-
06		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2		N	-0-			-0-
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
08		4650 X	4259	-0-	-391	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
*09		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	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 #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		-0-	
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-	
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		-0-	
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-	
08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-		-0-	
09		840 N	722	-0-	-118	-0-	722 2		N	-0-		-0-	
-----													
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954													
04		3270 X	2499	-0-	-771	-0-	2499 2		N	-0-		-0-	
05		3379 X	2039	-0-	-1340	-0-	2039 2		N	-0-		-0-	
06		3270 X	1730	-0-	-1540	-0-	1730 2		N	-0-		-0-	
07		3379 X	2804	-0-	-575	-0-	2804 2		N	-0-		-0-	
08		3379 X	2896	-0-	-483	-0-	2896 2		N	-0-		-0-	
09		2490 X	2148	-0-	-342	-0-	2148 2		N	-0-		-0-	
-----													
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922													
04		2250 N	1553	-0-	-697	-0-	1553 2		N	-0-		-0-	
05		1860 N	1438	-0-	-422	-0-	1438 2		N	-0-		-0-	
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-	
-----													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832													
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-	
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-	
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-	
-----													
LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624													
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-	
*09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-	
-----													
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054													
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	376 2		N	-0-		-0-	
05		434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2		N	-0-		-0-	
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-	
-----													
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098													
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-	
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		-0-	
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-	

-----																						
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																						
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937																						
M	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																						
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																						
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909																						
04		570	N	26	-0-	-544	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-						-0-
05		1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2				N	-0-						-0-
06		3000	N	3749	-0-	749	-0-	-0-	-0-	749	2				N	-0-						-0-
07		3100	N	3569	-0-	469	-0-	-0-	-0-	1218	2				N	-0-						-0-
08		3100	N	2142	-0-	-958	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-						-0-
*09		2257	X	1997	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	1997	2				N	-0-						-0-
-----																						
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591																						
04		360	N	3	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-						-0-
05		2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2				N	-0-						-0-
06		804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2				N	-0-						-0-
07		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-						-0-
08		1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2				N	-0-						-0-
09		360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
-----																						
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696																						
04		1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2				N	-0-						-0-
05		1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2				N	-0-						-0-
06		1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2				N	-0-						-0-
07		1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2				N	-0-						-0-
08		1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2				N	-0-						-0-
*09		1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2				N	-0-						-0-
-----																						
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939																						
04		1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2				N	-0-						-0-
05		1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2				N	-0-						-0-
06		932	N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2				N	-0-						-0-
07		1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	2				N	-0-						-0-
08		1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	2				N	-0-						-0-
*09		1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	2				N	-0-						-0-
-----																						
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740																						
04		1080	N	927	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	927	2				N	-0-						-0-
05		1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2				N	-0-						-0-
06		1080	N	830	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	830	2				N	-0-						-0-
07		961	N	737	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-						-0-
08		1116	N	1015	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	1015	2				N	-0-						-0-
*09		878	N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2				N	-0-						-0-
-----																						
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975																						
04		4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4275	2				N	-0-						-0-
05		3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3951	2				N	-0-						-0-
06		3780	X	3728	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	3728	2				N	-0-						-0-
07		4433	X	3846	-0-	-587	-0-	-0-	-0-	3846	2				N	-0-						-0-
08		4433	X	3760	-0-	-673	-0-	-0-	-0-	3760	2				N	-0-						-0-
09		4290	X	3591	-0-	-699	-0-	-0-	-0-	3591	2				N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
WATTS, MARY J. GAS UNIT		//CONT.// 945936		WELL #: 5		RRCID -> 199724		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11201 - 12785		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
LINDLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199840		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 13790		PERF.10473 - 11320				
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-			-0-
05	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
LINCECUM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 199841		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 13345		PERF.11036 - 11900				
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200028		COMPL. DATE 01/26/2004		TOTAL DEPTH 12860		PERF.10769 - 12716				
04	1530 N	1501	-0-	-29	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
WATTS, MARY J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200212		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 12967		PERF.10931 - 12843				
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200634		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 13027		PERF.10734 - 12717				
04	1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200855		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13037		PERF.10219 - 12392				
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
REAGAN HEIRS		WELL #:		3		RRCID -> 200862		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14		RRCID -> 200988		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677				
04	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15		RRCID -> 200989		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719				
04	2130	N	1903	-0-	-227	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
05	2449	N	2071	-0-	-378	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 201147		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813				
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 201148		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931				
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
05	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		6		RRCID -> 201563		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468				
04	5070	X	4851	-0-	-219	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
05	5239	X	3721	-0-	-1518	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
FRIER, R.H. GAS UNIT II		WELL #:		5		RRCID -> 201726		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573				
04	3270	X	2416	-0-	-854	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
05	3379	X	993	-0-	-2386	-0-	993	2		N	-0-			-0-
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-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
M	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
-----												
04		1800 N	518	-0-	-1282	-0-	518 2		N	-0-		-0-
05		1674 N	544	-0-	-1130	-0-	544 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		N	-0-		-0-
05		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
04		450 X	352	-0-	-98	-0-	352 2		N	-0-		-0-
05		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
04		750 N	638	-0-	-112	-0-	638 2		N	-0-		-0-
05		744 N	691	-0-	-53	-0-	691 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-
05		93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
04		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979 2		N	-0-		-0-
05		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943												
04		1740 N	1561	-0-	-179	-0-	1561 2		N	-0-		-0-
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925												
M	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
04		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2			N	-0-	-0-
05		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743												
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2			N	-0-	-0-
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2			N	-0-	-0-
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	3121	-0-	21	-0-	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-
-----												
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597												
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-	-0-
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
04		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2			N	-0-	-0-
05		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
04		3420 X	2743	-0-	-677	-0-	2743 2			N	-0-	-0-
05		3410 X	2690	-0-	-720	-0-	2690 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
04		1230 N	894	-0-	-336	-0-	894 2			N	-0-	-0-
05		1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
04		3150 X	3068	-0-	-82	-0-	3068 2			N	-0-	-0-
05		3255 X	2419	-0-	-836	-0-	2419 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754													
M	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
04		2100 N	1505	-0-	-595	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1295	-0-	-472	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936													
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-			-0-
05		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906													
04		2880 X	1936	-0-	-944	-0-	1936 2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847													
04		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-			-0-
05		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792													
04		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
05		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043													
04		2880 X	2723	-0-	-157	-0-	2723 2		N	-0-			-0-
05		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755													
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			-0-
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-
07		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	-0-	1576	2		N	-0-
08		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	-0-	1524	2		N	-0-
09		1590 N	1522	-0-	-68	-0-	-0-	1522	2		N	-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-
*09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742												
04		2190 X	1959	-0-	-231	-0-	-0-	1959	2		N	11
05		2170 X	1872	-0-	-298	-0-	-0-	1872	2		N	11
06		1920 N	1579	-0-	-341	-0-	-0-	1579	2		N	11
07		2015 N	1585	-0-	-430	-0-	-0-	1585	2		N	11
08		1860 N	1495	-0-	-365	-0-	-0-	1495	2		N	11
*09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	11
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
04		1560 N	1555	-0-	-5	-0-	-0-	1555	2		N	-0-
05		1705 N	1517	-0-	-188	-0-	-0-	1517	2		N	-0-
06		1530 N	1369	-0-	-161	-0-	-0-	1369	2		N	-0-
07		1612 N	1261	-0-	-351	-0-	-0-	1261	2		N	-0-
08		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	-0-	1381	2		N	-0-
09		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	-0-	1249	2		N	-0-
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
04		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-
05		2852 X	2636	-0-	-216	-0-	-0-	2636	2		N	-0-
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	3018	2		N	-0-
07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-
*09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999												
04		1800 N	1773	-0-	-27	-0-	-0-	1773	2		N	-0-
05		1767 N	1750	-0-	-17	-0-	-0-	1750	2		N	-0-
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-
07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-
09		1770 N	822	-0-	-948	-0-	-0-	822	2		N	-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-
05		434 N	89	-0-	-345	-0-	-0-	89	2		N	-0-
06		420 N	170	-0-	-250	-0-	-0-	170	2		N	-0-
07		341 N	213	-0-	-128	-0-	-0-	213	2		N	-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-
*09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019												
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	
04		1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-
05		1612 N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			N	-0-
06		1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477	2			N	-0-
07		1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2			N	-0-
08		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2			N	-0-
09		1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1331	2			N	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843												
04		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-
05		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-
07		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-
08		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-
*09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
04		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-
05		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-
06		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-
07		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-
08		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-
*09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-
-----												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
04		1890 N	1676	-0-	-214	-0-	1676	2			N	-0-
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-
06		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-
09		2040 N	1814	-0-	-226	-0-	1814	2			N	-0-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-
*09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
-----												
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787												
04		2880 X	2792	-0-	-88	-0-	2792	2			N	-0-
05		2976 X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-
06		2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2744	2			N	-0-
07		2883 X	2833	-0-	-50	-0-	2833	2			N	-0-
08		2914 X	2764	-0-	-150	-0-	2764	2			N	-0-
09		2820 X	2642	-0-	-178	-0-	2642	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453														
M	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
04		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
05		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820														
04		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218														
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601														
04		1530 X	276	-0-	-1254	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964														
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3341	-0-	341	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4700	-0-	1600	-0-	1941	4700	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3436	-0-	336	-0-	2277	3436	2	N	-0-			-0-
*09		5301 X	3024	-0-	-2277	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630														
04		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		N	-0-			-0-
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802														
04		930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2		N	-0-			-0-
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
04		1860 N	1402	-0-	-458	-0-	1402 2			N	-0-	-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			N	-0-	-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 2			N	-0-	-0-
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-	-0-
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500												
04		1710 N	1074	-0-	-636	-0-	1074 2			N	-0-	-0-
05		1736 N	1363	-0-	-373	-0-	1363 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
04		5100 X	2757	-0-	-2343	-0-	2757 2			N	-0-	126
05		5270 X	3059	-0-	-2211	-0-	3059 2			N	-0-	126
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
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
04		1410 N	896	-0-	-514	-0-	896 2			N	-0-	-0-
05		961 N	859	-0-	-102	-0-	859 2			N	-0-	-0-
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-



-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770													
M	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
-----													
04		690 N	634	-0-	-56	-0-	634 2		N	-0-			-0-
05		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727													
04		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
05		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750													
04		1920 X	1699	-0-	-221	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
05		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-			-0-
06		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
07		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
08		2077 X	1749	-0-	-328	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
09		2010 X	1919	-0-	-91	-0-	1919 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													
04		1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
05		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
06		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
08		1829 N	1264	-0-	-565	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
09		1770 N	396	-0-	-1374	-0-	396 2		N	-0-			-0-
-----													
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084													
04		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		N	-0-			-0-
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
06		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		N	-0-			-0-
07		1829 X	758	-0-	-1071	-0-	758 2		N	-0-			-0-
08		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-			-0-
*09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 2		N	-0-			-0-
-----													
LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792													
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950												
M	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
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-	-0-
05		1705 N	1536	-0-	-169	-0-	1536	2		N	-0-	-0-
06		1620 N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2		N	-0-	-0-
07		1705 N	1468	-0-	-237	-0-	1468	2		N	-0-	-0-
08		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2		N	-0-	-0-
*09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652												
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-	-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-	-0-
06		2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2		N	-0-	-0-
07		1674 N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2		N	-0-	-0-
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-	-0-
*09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-	-0-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650												
04		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		N	-0-	-0-
05		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
LINCCEM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888												
04		5550 X	3401	-0-	-2149	-0-	3401	2		N	-0-	-0-
05		4743 X	4428	-0-	-315	-0-	4428	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-	-0-
05		1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
04		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-	-0-
05		3100 N	4670	-0-	1570	1570	4670	2		N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			N	-0-	-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184												
04		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2			N	-0-	-0-
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070												
04		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2			N	-0-	-0-
05		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2			N	-0-	-0-
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	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2			N	-0-	-0-
-----												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550												
04		1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808 2			N	-0-	-0-
05		1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1595 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180												
04		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 2			N	-0-	-0-
05		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036												
04		360 N	268	-0-	-92	-0-	268 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	7816	-0-	4716	4716	7816 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072												
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2			N	-0-	-0-
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		3060 X	656	-0-	-2404	-0-	656 2		N	-0-			-0-
05		3162 X	2762	-0-	-400	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814													
04		1920 N	1829	-0-	-91	-0-	1829 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130													
04		5010 X	4214	-0-	-796	-0-	4214 2		N	-0-			-0-
05		5177 X	4305	-0-	-872	-0-	4305 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002													
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-			-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116													
04		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
05		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200													
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-	-0-
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-	-0-
05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
04		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2			N	-0-	-0-
05		3193 X	3189	-0-	-4	-0-	3189 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987												
04		3450 X	2741	-0-	-709	-0-	2741 2			N	-0-	-0-
05		3565 X	2737	-0-	-828	-0-	2737 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926												
04		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2			N	-0-	-0-
05		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613												
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-	-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
LINCCEUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089												
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2			N	-0-	-0-
05		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457												
04		300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2			N	-0-	-0-
05		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156												
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-	-0-
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187												
04		3450 X	2974	-0-	-476	-0-	2974 2			N	-0-	-0-
05		3565 X	3076	-0-	-489	-0-	3076 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730												
04		3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119 2			N	-0-	-0-
05		3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940												
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2			N	-0-	-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010												
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			N	-0-	-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		1230 N	1021	-0-	-209	-0-	1021 2			N	-0-	-0-
05		1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1091 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
04		1500 N	991	-0-	-509	-0-	991 2			N	-0-	-0-
05		1798 N	1542	-0-	-256	-0-	1542 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
04		2820 N	1823	-0-	-997	-0-	1823 2			N	-0-	-0-
05		2945 N	2496	-0-	-449	-0-	2496 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-	-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-	-0-
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
04		2880 X	959	-0-	-1921	-0-	959 2			N	-0-	-0-
05		1767 X	998	-0-	-769	-0-	998 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986												
04		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2			N	-0-	-0-
05		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PYE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 226287	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 15059	PERF.11684	- 14107			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SANDERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 226512	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 15530	PERF.11450	- 11834			
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
TROCKI, J.R. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 227159	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12004	- 14502			
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
CALLAWAY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 227296	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 13616	PERF.11106	- 13028			
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1				WELL #: 4	RRCID -> 227298	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 11934	PERF. 9716	- 10446			
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
WALLINGFORD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 228076	COMPL. DATE 06/21/2011	TOTAL DEPTH 14938	PERF.10790	- 11916			
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
HILL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 228079	COMPL. DATE 10/18/2011	TOTAL DEPTH 13490	PERF.10344	- 12850			
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	45 2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732												
04		2640 X	2006	-0-	-634	-0-	2006 2	N	-0-			-0-
05		2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2631 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978												
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	N	-0-			-0-
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955												
04		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2	N	-0-			-0-
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	98 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260												
04		5160 X	4566	-0-	-594	-0-	4566 2	N	-0-			-0-
05		5332 X	4272	-0-	-1060	-0-	4272 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710												
04		1470 N	1187	-0-	-283	-0-	1187 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1108	-0-	-318	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742												
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2	N	-0-			-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2	N	-0-			-0-
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-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		2220 X	1273	-0-	-947	-0-	1273 2			N	-0-	-0-
05		2294 X	2001	-0-	-293	-0-	2001 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
04		2610 X	2482	-0-	-128	-0-	2482 2			N	-0-	-0-
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
04		2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2934 2			N	-0-	-0-
05		3069 X	2881	-0-	-188	-0-	2881 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
04		3240 X	2708	-0-	-532	-0-	2708 2			N	-0-	-0-
05		3193 X	2889	-0-	-304	-0-	2889 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834												
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-	-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
04		1530 N	667	-0-	-863	-0-	667 2			N	-0-	-0-
05		1581 N	735	-0-	-846	-0-	735 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
04		1050 N	983	-0-	-67	-0-	983 2			N	-0-	-0-
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		2610 N	2541	-0-	-69	-0-	2541 2			N	-0-	-0-
05		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2			N	-0-	-0-
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	-0-	3171 2			N	-0-	-0-
09		2550 N	2025	-0-	-525	-0-	2025 2			N	-0-	-0-
-----												
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475												
04		10020 X	9646	-0-	-374	-0-	9646 2			N	-0-	-0-
05		10354 X	9902	-0-	-452	-0-	9902 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726												
04		1230 N	1127	-0-	-103	-0-	1127 2			N	-0-	-0-
05		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792												
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2			N	-0-	-0-
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
04		3000 N	3220	-0-	220	459	3220 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	3153	-0-	53	512	3153 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832												
04		1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 2			N	-0-	-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2			N	-0-	-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3990 X	1770	-0-	-2220	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
05		2790 X	2522	-0-	-268	-0-	2522	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410													
04		1440 N	1175	-0-	-265	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982													
04		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2	N	-0-			-0-
05		341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410													
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914													
04		540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2	N	-0-			-0-
05		589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892													
04		2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2	N	-0-			-0-
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432													
04		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	N	-0-			-0-
05		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2			N	-0-	-0-
05		2728 N	2466	-0-	-262	-0-	2466 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
04		3480 X	1052	-0-	-2428	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
05		3596 X	2466	-0-	-1130	-0-	2466 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064												
04		2820 X	2000	-0-	-820	-0-	2000 2			N	-0-	-0-
05		2914 X	2649	-0-	-265	-0-	2649 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064												
04		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2			N	-0-	-0-
05		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020												
04		1950 X	94	-0-	-1856	-0-	94 2			N	-0-	-0-
05		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730												
04		2940 X	2335	-0-	-605	-0-	2335 2			N	-0-	-0-
05		2759 X	2369	-0-	-390	-0-	2369 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180												
04		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2			N	-0-	-0-
05		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2			N	-0-	-0-
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310												
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-	-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068												
04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2			N	-0-	-0-
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
04		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2			N	-0-	-0-
05		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
04		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2			N	-0-	-0-
05		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
04		2970 X	455	-0-	-2515	-0-	455 2			N	-0-	-0-
05		3069 X	372	-0-	-2697	-0-	372 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
Corry Gas Unit WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119 2			N	-0-	-0-
05		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-	-0-
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-	-0-
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			N	-0-	-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830												
04		1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204 2			N	-0-	-0-
05		1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
04		4200 X	3697	-0-	-503	-0-	3697 2			N	-0-	-0-
05		4340 X	4315	-0-	-25	-0-	4315 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
04		2610 X	2198	-0-	-412	-0-	2198 2			N	-0-	-0-
05		3162 X	2584	-0-	-578	-0-	2584 2			N	-0-	-0-
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-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		6270 X	5043	-0-	-1227	-0-	5043 2		N	-0-		-0-
05		6479 X	5353	-0-	-1126	-0-	5353 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												
04		1770 X	924	-0-	-846	-0-	924 2		N	-0-		-0-
05		1085 X	855	-0-	-230	-0-	855 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322												
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-		-0-
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654												
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-		-0-
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
04		3900 X	3613	-0-	-287	-0-	3613 2		N	-0-		-0-
05		3999 X	3760	-0-	-239	-0-	3760 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
04		3450 X	3271	-0-	-179	-0-	3271 2		N	-0-		-0-
05		3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3375 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126														
04		4410 X	4226	-0-	-184	-0-	4226	2		N	-0-			100
05		4495 X	4479	-0-	-16	-0-	4477	2	2	9	N	2		102
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
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722														
04		4320 X	3713	-0-	-607	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
05		4557 X	4072	-0-	-485	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754														
04		4050 X	3442	-0-	-608	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
05		4185 X	3689	-0-	-496	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860														
04		2010 N	1533	-0-	-477	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760														
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878														
04		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2		N	-0-			-0-
05		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2		N	-0-			-0-
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-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
04		1500 N	819	-0-	-681	-0-	819 2		N	-0-		-0-
05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034												
04		1200 N	1119	-0-	-81	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882												
04		3600 X	3502	-0-	-98	-0-	3502 2		N	-0-		-0-
05		3720 X	3532	-0-	-188	-0-	3532 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
04		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-		-0-
05		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
04		3750 X	3519	-0-	-231	-0-	3519 2		N	-0-		-0-
05		3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3798 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		4530 X	4100	-0-	-430	-0-	4100 2			N	-0-	-0-
05		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052												
04		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2			N	-0-	-0-
05		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
04		3810 X	2981	-0-	-829	-0-	2981 2			N	-0-	-0-
05		3565 X	3496	-0-	-69	-0-	3496 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2			N	-0-	-0-
05		3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
04		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2			N	-0-	-0-
05		713 N	187	-0-	-526	-0-	187 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084												
04		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2			N	-0-	-0-
05		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692												
04		3840 X	3592	-0-	-248	-0-	3592 2			N	-0-	-0-
05		3968 X	3047	-0-	-921	-0-	3047 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2		N	-0-	-0-
05		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2		N	-0-	-0-
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-
-----											
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450											
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-
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-
-----											
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990											
04		3450 X	1594	-0-	-1856	-0-	1594 2		N	-0-	-0-
05		2108 X	2063	-0-	-45	-0-	2063 2		N	-0-	-0-
06		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-	-0-
07		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-	-0-
08		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-	-0-
09		2100 X	1959	-0-	-141	-0-	1959 2		N	-0-	-0-
-----											
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065											
04		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2		N	-0-	-0-
05		3441 X	3418	-0-	-23	-0-	3418 2		N	-0-	-0-
06		3330 X	3058	-0-	-272	-0-	3058 2		N	-0-	-0-
07		3658 X	3299	-0-	-359	-0-	3299 2		N	-0-	-0-
08		3658 X	3175	-0-	-483	-0-	3175 2		N	-0-	-0-
09		3540 X	2686	-0-	-854	-0-	2686 2		N	-0-	-0-
-----											
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238											
04		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2		N	-0-	-0-
05		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2		N	-0-	-0-
06		2430 X	1776	-0-	-654	-0-	1776 2		N	-0-	-0-
07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		N	-0-	-0-
08		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-	-0-
*09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2		N	-0-	-0-
-----											
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858											
04		1800 N	1484	-0-	-316	-0-	1484 2		N	-0-	-0-
05		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-	-0-
06		1830 N	1282	-0-	-548	-0-	1282 2		N	-0-	-0-
07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-	-0-
08		2511 N	1629	-0-	-882	-0-	1629 2		N	-0-	-0-
*09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-	-0-
-----											
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482											
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
05		620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2		N	-0-	-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-	-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-	-0-
*09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		3630 X	3401	-0-	-229	-0-	3401 2		N	-0-		-0-
05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2		N	-0-		-0-
06		3630 X	2566	-0-	-1064	-0-	2566 2		N	-0-		-0-
07		3751 X	3486	-0-	-265	-0-	3486 2		N	-0-		-0-
08		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-		-0-
09		3630 X	2966	-0-	-664	-0-	2966 2		N	-0-		-0-
-----												
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734												
04		2850 X	2582	-0-	-268	-0-	2582 2		N	-0-		-0-
05		2821 X	2357	-0-	-464	-0-	2357 2		N	-0-		-0-
06		2730 X	1710	-0-	-1020	-0-	1710 2		N	-0-		-0-
07		2666 X	2622	-0-	-44	-0-	2622 2		N	-0-		-0-
08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2		N	-0-		-0-
09		2580 X	2555	-0-	-25	-0-	2555 2		N	-0-		-0-
-----												
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090												
04		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
05		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
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	-0-	3031 2		N	-0-		-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062												
04		2610 X	1206	-0-	-1404	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
05		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 2		N	-0-		-0-
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	-0-	2329 2		N	-0-		-0-
09		2550 N	2180	-0-	-370	-0-	2180 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858												
04		3660 X	3428	-0-	-232	-0-	3428 2		N	-0-		-0-
05		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-		-0-
06		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2		N	-0-		-0-
07		3534 X	3362	-0-	-172	-0-	3362 2		N	-0-		-0-
08		3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3476 2		N	-0-		-0-
09		3600 X	2906	-0-	-694	-0-	2906 2		N	-0-		-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530												
04		840 X	675	-0-	-165	-0-	675 2		N	-0-		-0-
05		713 N	629	-0-	-84	-0-	629 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513												
04		9210 X	8540	-0-	-670	-0-	8540 2		N	-0-		-0-
05		9517 X	8185	-0-	-1332	-0-	8185 2		N	-0-		-0-
06		9000 X	7251	-0-	-1749	-0-	7251 2		N	-0-		-0-
07		9300 X	9189	-0-	-111	-0-	9189 2		N	-0-		-0-
08		9300 X	7846	-0-	-1454	-0-	7846 2		N	-0-		-0-
09		8550 X	8383	-0-	-167	-0-	8383 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-				-0-
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
06		1980 N	1849	-0-	-131	-0-	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-
-----																
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006																
04		870 N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-				-0-
05		2635 N	516	-0-	-2119	-0-	516	2			N	-0-				-0-
06		3000 N	3106	-0-	106	106	3106	2			N	-0-				-0-
07		2882 N	2776	-0-	-106	-0-	2776	2			N	-0-				-0-
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-				-0-
09		2790 X	616	-0-	-2174	-0-	616	2			N	-0-				-0-
-----																
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816																
04		3780 X	3372	-0-	-408	-0-	3372	2			N	-0-				-0-
05		3906 X	3558	-0-	-348	-0-	3558	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252																
04		4200 X	3268	-0-	-932	-0-	3268	2			N	-0-				-0-
05		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965																
04		35675 X	35675	-0-	-0-	-0-	35675	2			N	-0-				-0-
05		38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	38738	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994																
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-				-0-
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404																
04		6930 X	5588	-0-	-1342	-0-	5588	2			N	-0-				-0-
05		7130 X	6085	-0-	-1045	-0-	6085	2			N	-0-				-0-
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-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257 2			N	-0-	-0-
05		3348 X	2673	-0-	-675	-0-	2673 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
04		4350 X	4334	-0-	-16	-0-	4334 2			N	-0-	-0-
05		4495 X	3813	-0-	-682	-0-	3813 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
04		3480 X	2941	-0-	-539	-0-	2941 2			N	-0-	-0-
05		3565 X	2935	-0-	-630	-0-	2935 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200												
04		2580 X	2376	-0-	-204	-0-	2376 2			N	-0-	-0-
05		2666 X	1754	-0-	-912	-0-	1754 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786												
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934												
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-	-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334												
04		5460 X	2976	-0-	-2484	-0-	2976 2			N	-0-	-0-
05		5642 X	3531	-0-	-2111	-0-	3531 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	3598	-0-	598	598	3598	2		N	-0-			-0-
05		2913 N	2315	-0-	-598	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
04		3450 X	3055	-0-	-395	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
05		3565 X	2789	-0-	-776	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
04		1890 N	1577	-0-	-313	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
04		3000 X	2593	-0-	-407	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
05		3100 X	2675	-0-	-425	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
04		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2		N	-0-			-0-
05		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727														
04		2850 X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
05		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
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-



BARNETT GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938												
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
04		7200 X	6413	-0-	-787	-0-	6413 2		N	-0-		-0-
05		7440 X	6659	-0-	-781	-0-	6659 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066												
04		2460 N	1729	-0-	-731	-0-	1729 2		N	-0-		-0-
05		2356 N	1788	-0-	-568	-0-	1788 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
TROCKI, J.R. GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482												
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656												
04		8550 X	5872	-0-	-2678	-0-	5872 2		N	-0-		-0-
05		6510 X	5672	-0-	-838	-0-	5672 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
TAYLOR GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177												
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068												
04		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2		N	-0-		-0-
05		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MITCHELL UNIT NO. II												
WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
04		2310 X	2277	-0-	-33	-0-	2277 2		N	-0-		-0-
05		2387 X	2346	-0-	-41	-0-	2346 2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		4920 X	4550	-0-	-370	-0-	4550 2		N	-0-		-0-
05		5053 X	3763	-0-	-1290	-0-	3763 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640												
04		1410 N	1012	-0-	-398	-0-	1012 2		N	-0-		-0-
05		1736 N	1185	-0-	-551	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
04		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-		-0-
05		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
04		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
05		5952 X	2668	-0-	-3284	-0-	2668 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
04		3930 X	3901	-0-	-29	-0-	3901 2		N	-0-		-0-
05		4061 X	3829	-0-	-232	-0-	3829 2		N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	95	-0-	95	126		95	2		N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					N	-0-
06		126 X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
04		1500 N	219	-0-	-1281	-0-		219	2		N	-0-
05		1488 N	292	-0-	-1196	-0-		292	2		N	-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-		689	2		N	-0-
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	2		N	-0-
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2		N	-0-
09		690 N	551	-0-	-139	-0-		551	2		N	-0-
-----												
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
04		1680 N	1307	-0-	-373	-0-		1307	2		N	-0-
05		1767 N	859	-0-	-908	-0-		859	2		N	-0-
06		1740 N	579	-0-	-1161	-0-		579	2		N	-0-
07		1364 N	1359	-0-	-5	-0-		1359	2		N	-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1816	2		N	-0-
*09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	2		N	-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
04		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		3189	2		N	-0-
05		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-		3460	2		N	-0-
06		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		3167	2		N	-0-
07		3286 X	2027	-0-	-1259	-0-		2027	2		N	-0-
08		3472 X	2107	-0-	-1365	-0-		2107	2		N	-0-
09		3360 X	2043	-0-	-1317	-0-		2043	2		N	-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
04		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-		6110	2		N	-0-
05		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-		6003	2		N	-0-
06		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-		6096	2		N	-0-
07		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-		6059	2		N	-0-
08		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-		5976	2		N	-0-
*09		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		5929	2		N	-0-
-----												
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1926	2		N	-0-
05		2232 N	2083	-0-	-149	-0-		2083	2		N	-0-
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1842	2		N	-0-
07		1984 N	1981	-0-	-3	-0-		1981	2		N	-0-
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-		2462	2		N	-0-
*09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		2284	2		N	-0-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
04		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-		2187	2		N	-0-
05		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-		2495	2		N	-0-
06		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-		2077	2		N	-0-
07		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-		1838	2		N	-0-
08		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-		1470	2		N	-0-
*09		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-		1580	2		N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 254360		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614	
M	O	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
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-		-0-
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 254489		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026	
04	4950 X	2976	-0-	-1974	-0-	2976	2	N	-0-		-0-
05	5053 X	4188	-0-	-865	-0-	4188	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WALSTON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 254637		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102	
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-		-0-
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 255907		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BILSING GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 255912		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770	
04	3300 X	2111	-0-	-1189	-0-	2111	2	N	-0-		-0-
05	3379 X	3369	-0-	-10	-0-	3369	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 255931		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492	
04	3540 X	3476	-0-	-64	-0-	3476	2	N	-0-		-0-
05	3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HORN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 255933		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488	
04	5340 X	5328	-0-	-12	-0-	5328	2	N	-0-		-0-
05	5518 X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2	N	-0-		-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A		RRCID -> 255934		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
STEGALL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 255938		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510		
04	900 N	783	-0-	-117	-0-	783	2	N	-0-			-0-
05	930 N	706	-0-	-224	-0-	706	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 255939		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282		
04	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2	N	-0-			-0-
05	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		26		RRCID -> 255944		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876		
04	4260 X	3928	-0-	-332	-0-	3928	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	3909	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		24		RRCID -> 255961		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818		
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	3640	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
YOUNG GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 255980		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442		
04	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
WEBB GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 255981		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312		
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-			-0-
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-			-0-
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-

-----															
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		2940 X	2410	-0-	-530	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
05		2635 X	2453	-0-	-182	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792															
-----															
04		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-			-0-
05		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937															
-----															
04		5910 X	3844	-0-	-2066	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
05		5177 X	3644	-0-	-1533	-0-	3644	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522															
-----															
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202															
-----															
04		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
05		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290															
-----															
04		5190 X	4495	-0-	-695	-0-	4495	2			N	-0-			-0-
05		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080															
-----															
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DOSS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257108	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	15741	PERF.11984 - 15654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
PERRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257110	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF. 9883 - 10084	
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257220	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12002 - 14206	
04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		-0-
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
R. H. FRIER GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID ->	257466	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11157 - 13135	
04		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-		27
05		4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3974 2	18 9	N	-16		43
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
-----												
R. H. FRIER GAS UNIT II		WELL #:		14	RRCID ->	257470	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10988 - 11784	
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
05		1178 N	681	-0-	-497	-0-	681 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
DRUERY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257497	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	13995	PERF.11680 - 13298	
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-
05		992 N	935	-0-	-57	-0-	935 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	257551	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	14665	PERF.11818 - 12624	
04		1020 N	761	-0-	-259	-0-	761 2		N	-0-		-0-
05		961 N	824	-0-	-137	-0-	824 2		N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712												
04	7380	X	6673	-0-	-707	-0-	6673	2	N	-0-		-0-
05	7626	X	7074	-0-	-552	-0-	7074	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070												
04	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	2357	2	N	-0-		-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978												
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	2	N	-0-		-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998												
04	3870	X	3659	-0-	-211	-0-	3659	2	N	-0-		-0-
05	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	3736	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618												
04	5040	X	2772	-0-	-2268	-0-	2772	2	N	-0-		-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
04	1890	X	1082	-0-	-808	-0-	1082	2	N	-0-		-0-
05	1333	X	1084	-0-	-249	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
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-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452 2			N	-0-	-0-
05		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
04		2550 X	1722	-0-	-828	-0-	1722 2			N	-0-	-0-
05		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772												
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2			N	-0-	-0-
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787												
04		2940 X	2871	-0-	-69	-0-	2871 2			N	-0-	-0-
05		3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950												
04		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2			N	-0-	-0-
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
04		2520 X	2249	-0-	-271	-0-	2249 2			N	-0-	-0-
05		3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
04		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 2			N	-0-	-0-
05		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3870 X	3836	-0-	-34	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
05		3999 X	2633	-0-	-1366	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818															
04		5910 X	5092	-0-	-818	-0-	5092	2			N	-0-			-0-
05		6107 X	5371	-0-	-736	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344															
04		12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-			-0-
05		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862															
04		3480 X	3271	-0-	-209	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
05		3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093															
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798															
04		4530 X	3460	-0-	-1070	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
05		4588 X	3745	-0-	-843	-0-	3745	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484															
04		1800 N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
05		1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
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-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		2730 X	1776	-0-	-954	-0-	1776 2			N	-0-	-0-
05		2666 X	2256	-0-	-410	-0-	2256 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
04		11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11793 2			N	-0-	-0-
05		11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	11951 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
04		4140 X	3934	-0-	-206	-0-	3934 2			N	-0-	-0-
05		4278 X	4133	-0-	-145	-0-	4133 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
04		210 N	48	-0-	-162	-0-	48 2			N	-0-	-0-
05		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
04		4650 X	3755	-0-	-895	-0-	3755 2			N	-0-	-0-
05		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642												
04		1470 N	1307	-0-	-163	-0-	1307 2			N	-0-	-0-
05		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1353 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756												
04		6390 X	6221	-0-	-169	-0-	6221 2			N	-0-	-0-
05		6417 X	5803	-0-	-614	-0-	5803 2			N	-0-	-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BEAL ESTATE		WELL #:		22		RRCID -> 266196		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
04	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
05	3255	X	2862	-0-	-393	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 266210		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774				
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 266244		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718				
04	3510	X	3025	-0-	-485	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
05	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 266253		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160				
04	9180	X	8615	-0-	-565	-0-	8615	2		N	-0-			-0-
05	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 266317		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956				
04	4290	X	4251	-0-	-39	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
05	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28		RRCID -> 266344		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700				
04	3750	X	2832	-0-	-918	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
05	3875	X	3088	-0-	-787	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 266345		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214				
04	4740	X	4038	-0-	-702	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
05	4898	X	3904	-0-	-994	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
Corry Gas Unit WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3180 X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2	N	-0-		-0-
05	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
BYRD Gas Unit WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514											
04	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
05	1085 N	697	-0-	-388	-0-	697	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152											
04	5550 X	4594	-0-	-956	-0-	4594	2	N	-0-		-0-
05	5735 X	4846	-0-	-889	-0-	4846	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
ELY Gas Unit NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488											
04	3030 X	2286	-0-	-744	-0-	2286	2	N	-0-		-0-
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
BUCHANAN Gas Unit WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289											
04	12060 X	10409	-0-	-1651	-0-	10409	2	N	-0-		-0-
05	12462 X	11570	-0-	-892	-0-	11570	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
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											
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	64	1	Y	2		4
						2	9				
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-		4
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-		4
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	1		5
						1	9				
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-	3 1	2
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT		2

BALD PRAIRIE (PETTIT)		//CONT.//		05190 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267795	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11566	PERF. 8598 - 8626		
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
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			N	111				111
05	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	90	1	N	4	1318	2		115
						4	9						
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	61	1	N	12	935	2	6 5	121
						13	9						
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	N	18	989	2		139
						20	9						
08	1426 N	17	-0-	-1409	-0-	7	2	N	9	10	9	76 1	72
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT				72
-----													
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: ROBERTSON					
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8006 - 8230		
04	1020 X	824	-0-	-196	-0-	824	2	N	-0-				-0-
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-				-0-
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-
-----													
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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BUCHANAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	199581	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 6667 - 7473		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
FRANKLIN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	245333	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5866 - 5930		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 9434 - 9724		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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											
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184											
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502											
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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															
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
-----															
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769															
04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			60
05		152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-			60
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
-----															
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622															
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-			13
05		403 N	187	-0-	-216	-0-	13	1	174	2	N	-0-			13
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
-----															
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644															
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	955	2	N	-0-			20
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	78	1	1022	2	N	-0-			20
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
-----															
BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599															
04		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	372	1	4669	2	N	-0-			69
05		5270 X	4378	-0-	-892	-0-	309	1	4069	2	N	-0-			69
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
-----															
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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



BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004										TOTAL DEPTH 10950	PERF.10690 - 10706						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	126	1	1576	2	N	-0-					95
05	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	134	1	1761	2	N	-0-					95
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
-----																	
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004										TOTAL DEPTH 11782	PERF.10739 - 10794						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005										TOTAL DEPTH 11806	PERF.10400 - 11512						
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
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
-----																	
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005										TOTAL DEPTH 11860	PERF.10775 - 11568						
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	66	1	829	2	N	-0-					57
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	N	-0-					57
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
-----																	
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006										TOTAL DEPTH 11960	PERF.10763 - 11561						
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	24	1	299	2	N	-0-					25
05	434	N	105	-0-	-329	-0-	7	1	98	2	N	-0-					25
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
-----																	
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH 12100	PERF.10874 - 11096						
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	111	1	1392	2	N	-0-					60
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	101	1	1323	2	N	-0-					60
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

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10905 - 11919	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
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
-----													
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11153 - 12139	
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-		146 1	1834 2	N	-0-		20
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-		129 1	1703 2	N	-0-		20
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
-----													
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	10844 - 11844	
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-		140 1	1753 2	N	-0-		27
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-		98 1	1283 2	N	-0-		27
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
-----													
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	
04	921	X	921	-0-	-0-	-0-		921 3		N	-0-		-0-
05	837	X	834	-0-	-3	-0-		834 3		N	-0-		-0-
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	N/A	
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	195750	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	N/A	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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									
BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	209673	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10242 - 10706	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005										TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400	- 10420
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006										TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334	- 10509
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	N	-0-		80
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-		80
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
-----													
WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007										TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648	- 10746
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	529	1	91	2	N	-0-		25
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	23	1	23	2	N	-0-		25
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

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							
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE								
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10728 - 11457							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
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
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							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BARRON, ETHEL		WELL #:	1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	3300 PERF. N/A							
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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							
04	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3		N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3		N	-0-					-0-
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-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	195617	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	15125 PERF.13080 - 13300							
04	3030	X	968	-0-	-2062 B	-0-	62	1	906	2	N	-0-				42
05	3131	X	901	-0-	-2230 B	-0-	62	1	839	2	N	-0-				42
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003												TOTAL DEPTH 14965	PERF.14536	- 14598
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	
04		4290 X	4938	-0-	648 B	-39185	318 1	4620 2	N	-0-			-0-	
05		4433 X	4847	-0-	414 B	-38771	335 1	4512 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004												TOTAL DEPTH 13720	PERF.13178	- 13192
04		8130 X	6996	-0-	-1134 B	-272924	451 1	6545 2	N	-0-			34	
05		8401 X	7190	-0-	-1211 B	-272924	497 1	6693 2	N	-0-			34	
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	
-----														
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004												TOTAL DEPTH 15000	PERF.13096	- 14588
04		750 N	569	-0-	-181 B	-0-	37 1	532 2	N	-0-			10	
05		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	44 1	588 2	N	-0-			10	
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	
-----														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004												TOTAL DEPTH 13675	PERF.13112	- 13246
04		3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	234 1	3402 2	N	-0-			10	
05		3949 X	3949	-0-	-0- B	-0-	273 1	3676 2	N	-0-			10	
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	
-----														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004												TOTAL DEPTH 13868	PERF.13300	- 13422
04		5760 X	5729	-0-	-31 B	-0-	369 1	5360 2	N	-0-			42	
05		5989 X	5989	-0-	-0- B	-0-	414 1	5575 2	N	-0-			42	
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	
-----														
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017												TOTAL DEPTH 13520	PERF.13050	- 13060
04		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	19 1	276 2	N	-0-			-0-	
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	17 1	232 2	N	-0-			-0-	
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-	
-----														
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004												TOTAL DEPTH 14900	PERF.14569	- 14581
04		2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	162 1	2351 2	N	-0-			-0-	
05		2573 X	2492	-0-	-81 B	-0-	172 1	2320 2	N	-0-			-0-	
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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832												
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
04		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	49 1	714 2	N	-0-		-0-
05		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	60 1	803 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480												
04		2130 N	2117	-0-	-13 B	-0-	136 1	1981 2	N	-0-		-0-
05		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	102 1	1369 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265												
04		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	146 1	2122 2	N	-0-		-0-
05		1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	119 1	1606 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721												
04		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	41 1	599 2	N	-0-		-0-
05		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	30 1	405 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084												
04		14B2 EXT	292	-0-	292 B	393	19 1	273 2	N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	393			N	-0-		-0-
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-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028												
04		805 X	805	-0-	-0- B	-0-	52 1	753 2	N	-0-		-0-
05		496 X	323	-0-	-173 B	-0-	22 1	301 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
04		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	64 1	935 2	N	-0-		-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	84 1	1129 2	N	-0-		-0-
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-

-----													
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
04		20280 X	17220	-0-	-3060 B	-0-	17220	2	N	-0-			-0-
05		19809 X	15287	-0-	-4522 B	-0-	15287	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
CRATON OPERATING LLC 186717													
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106													
04		1860 X	977	-0-	-883 B	-0-	38	1	939	2	Y	-0-	3
05		2108 X	1752	-0-	-356 B	-0-	69	1	1683	2	Y	-0-	3
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
-----													
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202													
04		5640 X	4842	-0-	-798 B	-0-	188	1	4654	2	Y	-0-	4
05		5971 X	5971	-0-	-0- B	-0-	234	1	5737	2	Y	-0-	4
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
-----													
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090													
04		5550 X	4136	-0-	-1414 B	-0-	161	1	3975	2	Y	-0-	5
05		5735 X	4353	-0-	-1382 B	-0-	171	1	4182	2	Y	-0-	5
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
-----													
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870													
04		2760 X	2350	-0-	-410 B	-0-	2350	2		N	-0-		135
05		2542 N	2439	-0-	-103 B	-0-	2439	2		N	-0-		135
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

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04		3000 X	2516	-0-	-484 B	-6267	2516	2			N	-0-			62
05		3100 X	3068	-0-	-32 B	-6267	3068	2			N	-0-			62
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
-----															
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A															
04		3600 X	3169	-0-	-431 B	-11476	3169	2			N	-0-			73
05		3534 X	2646	-0-	-888 B	-11476	2646	2			N	-0-			73
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
-----															
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935															
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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															
04		900 N	819	-0-	-81 B	-0-	69	1	750	3	N	-0-			-0-
05		1023 N	834	-0-	-189 B	-0-	56	1	778	3	N	-0-			-0-
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-
-----															
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965															
04		270 N	220	-0-	-50 B	-0-	19	1	201	3	N	-0-			-0-
05		341 N	247	-0-	-94 B	-0-	16	1	231	3	N	-0-			-0-
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-
-----															
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1890 N	1668	-0-	-222 B	-0-		1668	3	N	-0-			-0-
05		1829 N	1540	-0-	-289 B	-0-		1540	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686														
04		2310 N	2255	-0-	-55 B	-0-		2255	3	N	-0-			-0-
05		2387 N	2334	-0-	-53 B	-0-		2334	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
04		3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-		3512	3	N	-0-			-0-
05		3653 X	3653	-0-	-0- B	-0-		3653	3	N	-0-			-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-		3164	3	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	N	1	1		-0-
*09		3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-		3489	3	N	-0-			-0-
-----														
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
04		1020 N	986	-0-	-34 B	-0-		986	3	N	-0-			-0-
05		1054 N	442	-0-	-612 B	-0-		442	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
04		1170 N	1084	-0-	-86 B	-0-		1084	3	N	-0-			-0-
05		1209 N	1190	-0-	-19 B	-0-		1190	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
04		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-		1734	3	N	-0-			-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-		1809	3	N	-0-			-0-
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-
-----														
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
04		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-		1635	3	N	-0-			-0-
05		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-		1634	3	N	-0-			-0-
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-				N	-0-			-0-
09		1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730																
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
04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-				-0-
05		744 N	655	-0-	-89 B	-0-	655	3			N	-0-				-0-
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-
-----																
KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071																
04		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			Y	-0-				-0-
05		310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235	3			Y	-0-				-0-
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-
-----																
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930																
04		3630 X	2924	-0-	-706 B	-0-	2924	3			N	-0-				-0-
05		3751 X	3108	-0-	-643 B	-0-	3108	3			N	-0-				-0-
06		3450 X	3345	-0-	-105 B	-0-	3344	3	1	9	N	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			-0-
*09		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	3			N	-0-				-0-
-----																
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946																
04		2160 N	2152	-0-	-8 B	-0-	2152	3			Y	-0-				-0-
05		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			Y	-0-				-0-
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-
-----																
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844																
04		2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3			Y	-0-				-0-
05		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	3			Y	-0-				-0-
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-
-----																
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122																
04		18060 X	3490	-0-	-14570 B	-0-	3490	3			Y	-0-				-0-
05		18662 X	3677	-0-	-14985 B	-0-	3677	3			Y	-0-				-0-
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-
-----																
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038																
04		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-				-0-
05		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973															
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
04		360 N	204	-0-	-156 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
05		275 N	275	-0-	-0 B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297															
04		1260 N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
05		1384 N	1384	-0-	-0 B	-0-	1384	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948															
04		3043 X	3043	-0-	-0 B	-0-	3043	3			Y	-0-			-0-
05		3043 N	3043	-0-	-0 B	-0-	3043	3			Y	-0-			-0-
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		-0-
*09		3083 X	3083	-0-	-0 B	-0-	3083	3			Y	-0-			-0-
-----															
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530															
04		2562 N	2562	-0-	-0 B	-0-	2562	3			Y	-0-			-0-
05		2681 N	2681	-0-	-0 B	-0-	2681	3			Y	-0-			-0-
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-
-----															
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059															
04		1036 N	1036	-0-	-0 B	-0-	1036	3			Y	-0-			-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0 B	-0-	1104	3			Y	-0-			-0-
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-
-----															
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580															
04		1470 N	1396	-0-	-74 B	-0-	1396	3			Y	-0-			-0-
05		1512 N	1512	-0-	-0 B	-0-	1512	3			Y	-0-			-0-
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-
-----															
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000															
04		4481 X	4481	-0-	-0 B	-0-	4480	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05		4278 X	4058	-0-	-220 B	-0-	4058	3			N	-0-			-0-
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	1	1	-0-
09		4470 X	4244	-0-	-226 B	-0-	4244	3			N	-0-			-0-

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		2250 X	874	-0-	-1376 B	-0-	874	3			Y	-0-			-0-
05		2325 X	882	-0-	-1443 B	-0-	882	3			Y	-0-			-0-
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-
-----															
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898															
04		4766 X	4766	-0-	-0- B	-0-	401	1	4364	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
05		5084 X	4716	-0-	-368 B	-0-	313	1	4403	3	N	-0-			-0-
06		4920 X	4877	-0-	-43 B	-0-	312	1	4563	3	N	2	2	1	-0-
							2	9							
07		5084 X	4343	-0-	-741 B	-0-	309	1	4033	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
08		5084 X	4185	-0-	-899 B	-0-	333	1	3850	3	N	2	2	1	-0-
							2	9							
09		4890 X	4835	-0-	-55 B	-0-	360	1	4475	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															
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----															
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019															
04		4950 X	4870	-0-	-80 B	-0-	4869	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		5115 X	4970	-0-	-145 B	-0-	4970	3			Y	-0-			-0-
06		4830 X	4491	-0-	-339 B	-0-	4489	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		5022 X	4868	-0-	-154 B	-0-	4867	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		T. A.	4695	-0-	4695 B	4695	4693	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		T. A.	4674	-0-	4674 B	9369	4674	3			Y	-0-			-0-
-----															
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884															
04		5876 X	5876	-0-	-0- B	-0-	5874	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		6029 X	6029	-0-	-0- B	-0-	6029	3			Y	-0-			-0-
06		5790 X	5759	-0-	-31 B	-0-	5757	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		6076 X	5931	-0-	-145 B	-0-	5929	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		6076 X	5946	-0-	-130 B	-0-	5944	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		5880 X	5523	-0-	-357 B	-0-	5523	3			Y	-0-			-0-
-----															
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585															
04		270 X	3000	-0-	2730 B	-131277	3000	3			Y	-0-			-0-
05		279 X	3420	-0-	3141 B	-128136	3420	3			Y	-0-			-0-
06		270 X	2778	-0-	2508 B	-125628	2778	3			Y	-0-			-0-
07		279 X	2270	-0-	1991 B	-123637	2270	3			Y	-0-			-0-
08		3410 X	2666	-0-	-744 B	-123637	2666	3			Y	-0-			-0-
09		3300 X	3090	-0-	-210 B	-123637	3090	3			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-	7793	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
05		7833 X	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	3			Y	-0-		-0-
06		7426 X	7426	-0-	-0- B	-0-	7423	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
07		7625 X	7625	-0-	-0- B	-0-	7623	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
08		7379 X	7379	-0-	-0- B	-0-	7376	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
*09		6968 X	6968	-0-	-0- B	-0-	6968	3			Y	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
04		1830 N	1506	-0-	-324 B	-0-	1506	3			N	-0-		-0-
05		2046 N	1903	-0-	-143 B	-0-	1903	3			N	-0-		-0-
06		1830 N	1477	-0-	-353 B	-0-	1477	3			N	-0-		-0-
07		1550 N	1022	-0-	-528 B	-0-	1022	3			N	-0-		-0-
08		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3			N	-0-		-0-
*09		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			N	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
04		540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3			N	-0-		-0-
05		558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507	3			N	-0-		-0-
06		510 N	417	-0-	-93 B	-0-	417	3			N	-0-		-0-
07		527 N	385	-0-	-142 B	-0-	385	3			N	-0-		-0-
08		496 N	363	-0-	-133 B	-0-	363	3			N	-0-		-0-
09		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3			N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
04		4740 X	6252	-0-	1512 B	-54665	6250	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
05		4898 X	6294	-0-	1396 B	-53269	6294	3			Y	-0-		-0-
06		4740 X	5875	-0-	1135 B	-52134	5873	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
07		4898 X	6154	-0-	1256 B	-50878	6152	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
08		5549 X	6097	-0-	548 B	-50330	6095	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
09		5370 X	5740	-0-	370 B	-49960	5740	3			Y	-0-		-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
04		6668 X	6668	-0-	-0- B	-0-	6666	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
05		6639 X	6639	-0-	-0- B	-0-	6639	3			Y	-0-		-0-
06		5898 X	5898	-0-	-0- B	-0-	5896	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
07		5611 X	5486	-0-	-125 B	-0-	5484	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
08		7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	7745	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
*09		5688 X	5688	-0-	-0- B	-0-	5688	3			Y	-0-		-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
04		3330 X	3281	-0-	-49 B	-0-	3281	3			N	-0-		-0-
05		3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	3623	3			N	-0-		-0-
06		3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	3477	3	1	9	N	1	1 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	1 1	-0-
09		3510 X	3478	-0-	-32 B	-0-	3478	3			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004													TOTAL DEPTH	14150	PERF.13572 - 13741		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5962 X	5962	-0-	-0- B	-0-	5960	3	2	9	Y	2		2	1	-0-	
05		6013 X	6013	-0-	-0- B	-0-	6013	3			Y	-0-				-0-	
06		5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5731	3	2	9	Y	2		2	1	-0-	
07		6029 X	6029	-0-	-0- B	-0-	6027	3	2	9	Y	2		2	1	-0-	
08		5973 X	5973	-0-	-0- B	-0-	5971	3	2	9	Y	2		2	1	-0-	
*09		5618 X	5618	-0-	-0- B	-0-	5618	3			Y	-0-				-0-	
-----																	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005													TOTAL DEPTH	14094	PERF.13208 - 13432		
04		2430 N	2394	-0-	-36 B	-0-	2394	3			N	-0-				-0-	
05		2480 N	2474	-0-	-6 B	-0-	2474	3			N	-0-				-0-	
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-	
-----																	
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005													TOTAL DEPTH	13630	PERF.11278 - 13480		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005													TOTAL DEPTH	14110	PERF.13297 - 13580		
04		2040 N	1162	-0-	-878 B	-0-	1162	3			N	-0-				-0-	
05		1519 N	771	-0-	-748 B	-0-	771	3			N	-0-				-0-	
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-	
-----																	
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005													TOTAL DEPTH	14160	PERF.13550 - 13846		
04		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	3			Y	-0-				-0-	
05		3100 X	3049	-0-	-51 B	-0-	3049	3			Y	-0-				-0-	
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-	
-----																	
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005													TOTAL DEPTH	14612	PERF.13510 - 14346		
04		5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	5239	3	1	9	Y	1		1	1	-0-	
05		5487 X	5315	-0-	-172 B	-0-	5315	3			Y	-0-				-0-	
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-	
-----																	
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005													TOTAL DEPTH	14140	PERF.13554 - 13948		
04		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	3			Y	-0-				-0-	
05		1333 N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204	3			Y	-0-				-0-	
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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005													TOTAL	DEPTH	13950	PERF.13290	-	13596
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		5400 X	5189	-0-	-211 B	-0-		5188	3	1	9	N	1	1	1	-0-		
05		5549 X	5280	-0-	-269 B	-0-		5280	3			N	-0-			-0-		
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-		
-----																		
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005													TOTAL	DEPTH	14154	PERF.13468	-	13776
04		3840 X	3618	-0-	-222 B	-0-		3618	3			Y	-0-			-0-		
05		4030 X	3760	-0-	-270 B	-0-		3760	3			Y	-0-			-0-		
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-		
-----																		
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005													TOTAL	DEPTH	14110	PERF.13258	-	13362
04		678 N	678	-0-	-0- B	-0-		678	3			N	-0-			-0-		
05		661 N	661	-0-	-0- B	-0-		661	3			N	-0-			-0-		
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-		
-----																		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005													TOTAL	DEPTH	14033	PERF.13344	-	13830
04		5925 X	5925	-0-	-0- B	-0-		5923	3	2	9	N	2	2	1	-0-		
05		5432 X	5432	-0-	-0- B	-0-		5432	3			N	-0-			-0-		
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-		
-----																		
LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005													TOTAL	DEPTH	13610	PERF.13170	-	13510
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		
-----																		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005													TOTAL	DEPTH	14100	PERF.13282	-	13517
04		3060 X	2894	-0-	-166 B	-0-		2894	3			N	-0-			-0-		
05		3162 X	2972	-0-	-190 B	-0-		2972	3			N	-0-			-0-		
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-		
-----																		
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005													TOTAL	DEPTH	13307	PERF.12834	-	12985
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-		
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-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005													TOTAL	DEPTH	14150	PERF.13120	-	13612
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04		4625 X	4625	-0-	-0-	B	-0-	4624	3	1	9	N	1	1	1	-0-		
05		4897 X	4897	-0-	-0-	B	-0-	4897	3			N	-0-			-0-		
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-		
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005													TOTAL	DEPTH	13800	PERF.12746	-	13590
04		6175 X	6175	-0-	-0-	B	-0-	6173	3	2	9	N	2	2	1	-0-		
05		6381 X	6381	-0-	-0-	B	-0-	6381	3			N	-0-			-0-		
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-		
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005													TOTAL	DEPTH	13530	PERF.11670	-	12548
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005													TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13260	-	13373
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005													TOTAL	DEPTH	14050	PERF.13300	-	13786
04		4562 X	4562	-0-	-0-	B	-0-	4561	3	1	9	N	1	1	1	-0-		
05		4691 X	4691	-0-	-0-	B	-0-	4691	3			N	-0-			-0-		
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-		
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006													TOTAL	DEPTH	13675	PERF.11978	-	12912
04		3510 X	3198	-0-	-312	B	-0-	3198	3			N	-0-			-0-		
05		3596 X	3545	-0-	-51	B	-0-	3545	3			N	-0-			-0-		
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-		
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005													TOTAL	DEPTH	13920	PERF.13288	-	13400
04		2513 N	2513	-0-	-0-	B	-0-	2513	3			N	-0-			-0-		
05		2578 N	2578	-0-	-0-	B	-0-	2578	3			N	-0-			-0-		
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-		



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006													TOTAL	DEPTH	14025	PERF.13377	- 13695
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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			
04		5632 X	5632	-0-	-0- B	-0-	5630 3	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-			
05		6988 X	6988	-0-	-0- B	-0-	6988 3		Y	Y	-0-			-0-			
06		7021 X	7021	-0-	-0- B	-0-	7019 3	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-			
07		7118 X	7118	-0-	-0- B	-0-	7116 3	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-			
08		6118 X	6118	-0-	-0- B	-0-	6116 3	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-			
*09		6398 X	6398	-0-	-0- B	-0-	6398 3		Y	Y	-0-			-0-			
-----																	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006													TOTAL	DEPTH	14133	PERF.13448	- 13935
04		5959 X	5959	-0-	-0- B	-0-	5957 3	2 9	N	N	2	2 1		-0-			
05		5914 X	5914	-0-	-0- B	-0-	5914 3		N	N	-0-			-0-			
06		5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	5612 3	2 9	N	N	2	2 1		-0-			
07		5599 X	5599	-0-	-0- B	-0-	5598 3	1 9	N	N	1	1 1		-0-			
08		5336 X	5336	-0-	-0- B	-0-	5334 3	2 9	N	N	2	2 1		-0-			
09		5130 X	4873	-0-	-257 B	-0-	4873 3		N	N	-0-			-0-			
-----																	
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006													TOTAL	DEPTH	13597	PERF.13733	- 16000
04		8490 X	7545	-0-	-945 B	-0-	7543 3	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-			
05		8432 X	7710	-0-	-722 B	-0-	7710 3		Y	Y	-0-			-0-			
06		8040 X	7769	-0-	-271 B	-0-	7766 3	3 9	Y	Y	3	3 1		-0-			
07		8305 X	8305	-0-	-0- B	-0-	8303 3	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-			
08		6541 X	5436	-0-	-1105 B	-0-	5434 3	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-			
09		6330 X	6220	-0-	-110 B	-0-	6220 3		Y	Y	-0-			-0-			
-----																	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006													TOTAL	DEPTH	14060	PERF.13400	- 13823
04		900 N	817	-0-	-83 B	-0-	817 3		N	N	-0-			-0-			
05		1054 N	745	-0-	-309 B	-0-	745 3		N	N	-0-			-0-			
06		1050 N	688	-0-	-362 B	-0-	688 3		N	N	-0-			-0-			
07		837 N	671	-0-	-166 B	-0-	671 3		N	N	-0-			-0-			
08		744 N	630	-0-	-114 B	-0-	630 3		N	N	-0-			-0-			
09		690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605 3		N	N	-0-			-0-			
-----																	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006													TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13295	- 13592
04		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3		N	N	-0-			-0-			
05		2949 N	2949	-0-	-0- B	-0-	2949 3		N	N	-0-			-0-			
06		2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815 3		N	N	-0-			-0-			
07		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 3		N	N	-0-			-0-			
08		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746 3		N	N	-0-			-0-			
*09		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 3		N	N	-0-			-0-			
-----																	
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008													TOTAL	DEPTH	14333	PERF. 9372	- 12462
04		1500 N	1359	-0-	-141 B	-0-	1359 3		N	N	-0-			-0-			
05		1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	1343 3		N	N	-0-			-0-			
06		1350 N	1268	-0-	-82 B	-0-	1268 3		N	N	-0-			-0-			
07		1395 N	1308	-0-	-87 B	-0-	1308 3		N	N	-0-			-0-			
08		1333 N	1331	-0-	-2 B	-0-	1331 3		N	N	-0-			-0-			
*09		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3		N	N	-0-			-0-			
-----																	
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006													TOTAL	DEPTH	14164	PERF.13505	- 13943
04		5490 X	5258	-0-	-232 B	-0-	5257 3	1 9	N	N	1	1 1		-0-			
05		5673 X	4703	-0-	-970 B	-0-	4703 3		N	N	-0-			-0-			
06		5340 X	4740	-0-	-600 B	-0-	4738 3	2 9	N	N	2	2 1		-0-			
07		5425 X	4684	-0-	-741 B	-0-	4683 3	1 9	N	N	1	1 1		-0-			
08		5425 X	4596	-0-	-829 B	-0-	4594 3	2 9	N	N	2	2 1		-0-			
09		5250 X	4679	-0-	-571 B	-0-	4679 3		N	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 #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006													TOTAL	DEPTH	13831	PERF.13268	-	13477
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				
04		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3			N	-0-			-0-				
05		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 3			N	-0-			-0-				
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-				
-----																		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006													TOTAL	DEPTH	13870	PERF.12120	-	13676
04		5910 X	5500	-0-	-410 B	-0-	5498 3	2	9	N	2	2	1	-0-				
05		6107 X	4813	-0-	-1294 B	-0-	4813 3			N	-0-			-0-				
06		5910 X	4930	-0-	-980 B	-0-	4928 3	2	9	N	2	2	1	-0-				
07		5673 X	4700	-0-	-973 B	-0-	4699 3	1	9	N	1	1	1	-0-				
08		5673 X	4631	-0-	-1042 B	-0-	4629 3	2	9	N	2	2	1	-0-				
09		5490 X	5078	-0-	-412 B	-0-	5078 3			N	-0-			-0-				
-----																		
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006													TOTAL	DEPTH	13930	PERF.13262	-	13755
04		4080 X	3225	-0-	-855 B	-0-	3225 3			N	-0-			-0-				
05		4216 X	3841	-0-	-375 B	-0-	3841 3			N	-0-			-0-				
06		3780 X	3191	-0-	-589 B	-0-	3190 3	1	9	N	1	1	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	2	1	-0-				
*09		4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-	4805 3			N	-0-			-0-				
-----																		
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006													TOTAL	DEPTH	14525	PERF.11700	-	13950
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-				
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-				
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-				
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-				
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-				
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-				
-----																		
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006													TOTAL	DEPTH	13605	PERF.12208	-	13370
04		3060 X	2550	-0-	-510 B	-0-	2550 3			N	-0-			-0-				
05		3162 X	2960	-0-	-202 B	-0-	2960 3			N	-0-			-0-				
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-				
-----																		
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006													TOTAL	DEPTH	13340	PERF.12772	-	12904
04		2250 N	2409	-0-	159 B	-60002	2409 3			N	-0-			-0-				
05		2263 N	2306	-0-	43 B	-59959	2306 3			N	-0-			-0-				
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-				
-----																		
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006													TOTAL	DEPTH	13702	PERF. 9166	-	13608
04		6240 X	5886	-0-	-354 B	-0-	5884 3	2	9	N	2	2	1	-0-				
05		6448 X	5970	-0-	-478 B	-0-	5970 3			N	-0-			-0-				
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-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225692		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 14392		PERF. 9340 - 12943		
M	O	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
04	2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3		Y	-0-	-0-	
05	2538 X	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3		Y	-0-	-0-	
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-	
-----												
PINNACLE		WELL #: 6		RRCID -> 226284		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 13778		PERF.12512 - 13326		
04	810 N	44	-0-	-766 B	-0-	10	1	34	3	N	-0-	
05	279 N	8	-0-	-271 B	-0-	2	1	6	3	N	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	5	1	19	3	N	-0-	
08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	145	1	559	3	N	-0-	
*09	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	398	1	3266	3	N	-0-	
-----												
GLANTON, THERESA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 226286		COMPL. DATE 01/28/2007		TOTAL DEPTH 13914		PERF.13341 - 13634		
04	4350 X	2753	-0-	-1597 B	-0-	2753	3		N	-0-	-0-	
05	4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3		N	-0-	-0-	
06	4350 X	4200	-0-	-150 B	-0-	4199	3	1	9	N	-0-	
07	4495 X	4145	-0-	-350 B	-0-	4144	3	1	9	N	-0-	
08	4495 X	4231	-0-	-264 B	-0-	4230	3	1	9	N	-0-	
09	4350 X	4142	-0-	-208 B	-0-	4142	3		N	-0-	-0-	
-----												
WEST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 226899		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9172 - 12987		
04	5040 X	4626	-0-	-414 B	-0-	4625	3	1	9	N	-0-	
05	4929 X	4547	-0-	-382 B	-0-	4547	3		N	-0-	-0-	
06	4770 X	3702	-0-	-1068 B	-0-	3701	3	1	9	N	-0-	
07	4929 X	4375	-0-	-554 B	-0-	4374	3	1	9	N	-0-	
08	4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4969	3	2	9	N	-0-	
*09	4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	3		N	-0-	-0-	
-----												
O'NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 227143		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13393 - 13854		
04	2790 N	2571	-0-	-219 B	-0-	2571	3		N	-0-	-0-	
05	2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
SANDERS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 228030		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 17550		PERF.15832 - 16607		
04	240 N	218	-0-	-22 B	-713015	218	3		N	-0-	-0-	
05	341 N	132	-0-	-209 B	-713015	132	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
POLLARD, JEANETTE		WELL #: 12		RRCID -> 228599		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13876		PERF.13150 - 13665		
04	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3		N	-0-	-0-	
05	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3		N	-0-	-0-	
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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007													TOTAL DEPTH	14200	PERF.12566	- 13373
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04		5600 X	5600	-0-	-0- B	-0-	5598	3	2	9	N	2	2	1	-0-	
05		5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	3			N	-0-			-0-	
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-	
-----																
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006													TOTAL DEPTH	14150	PERF.13558	- 13902
04		3810 X	3622	-0-	-188 B	-0-	3622	3			Y	-0-			-0-	
05		3937 X	3754	-0-	-183 B	-0-	3754	3			Y	-0-			-0-	
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-	
-----																
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008													TOTAL DEPTH	14555	PERF.12052	- 14360
04		2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3			N	-0-			-0-	
05		2697 X	2682	-0-	-15 B	-0-	2682	3			N	-0-			-0-	
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-	
-----																
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007													TOTAL DEPTH	14600	PERF.11668	- 13892
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007													TOTAL DEPTH	13970	PERF.12154	- 13928
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007													TOTAL DEPTH	14075	PERF.12380	- 13878
04		1740 N	1500	-0-	-240 B	-0-	1500	3			N	-0-			-0-	
05		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-			-0-	
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-	
-----																
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007													TOTAL DEPTH	14075	PERF.13420	- 13708
04		4350 X	4012	-0-	-338 B	-0-	4011	3	1	9	N	1	1	1	-0-	
05		4495 X	4105	-0-	-390 B	-0-	4105	3			N	-0-			-0-	
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-	

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
04		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 3	N	-0-			-0-
05		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852												
04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
04		3343 X	3343	-0-	-0- B	-0-	755 1	2588 3	N	-0-		-0-
05		3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	788 1	2357 3	N	-0-		-0-
06		3694 X	3694	-0-	-0- B	-0-	791 1	2902 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
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-
							1 9					
*09		3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	367 1	3013 3	N	-0-		-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
04		6961 X	6961	-0-	-0- B	-0-	6959 3	2 9	N	2	2 1	-0-
05		6789 X	6729	-0-	-60 B	-0-	6729 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
04		2250 X	2140	-0-	-110 B	-0-	2140 3		N	-0-		-0-
05		2325 X	2204	-0-	-121 B	-0-	2204 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
04		4680 X	3969	-0-	-711 B	-0-	3968 3	1 9	N	1	1 1	-0-
05		4836 X	3385	-0-	-1451 B	-0-	3385 3		N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870																	
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
04		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
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-
-----																	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864																	
04		5536 X	5536	-0-	-0- B	-0-	5534	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05		4264 X	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
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-
-----																	
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880																	
04		4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	4476	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05		4748 X	4748	-0-	-0- B	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
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-
-----																	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658																	
04		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
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-
-----																	
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368																	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956																	
04		18032 X	18032	-0-	-0- B	-0-	2600	3	15432	5	N	-0-					-0-
05		8186 X	8186	-0-	-0- B	-0-	3121	3	5065	5	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008													TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9288 - 14059
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			
04		4290 X	4249	-0-	-41 B	-0-	4248 3	1 9	Y	1	1 1		-0-			
05		4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	4395 3		Y	-0-			-0-			
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	2 1		-0-			
*09		4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	4352 3		Y	-0-			-0-			
-----																
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008													TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9332 - 11959
04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		Y	-0-			-0-			
05		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		Y	-0-			-0-			
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-			
-----																
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008													TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9138 - 12864
04		6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	6339 3	2 9	N	2	2 1		-0-			
05		5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985 3		N	-0-			-0-			
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-			
-----																
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008													TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 13910
04		8343 X	8343	-0-	-0- B	-0-	8341 3	2 9	N	2	2 1		-0-			
05		8574 X	8574	-0-	-0- B	-0-	8574 3		N	-0-			-0-			
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-			
-----																
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008													TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9394 - 13888
04		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 3		N	-0-			-0-			
05		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525 3		N	-0-			-0-			
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-			
-----																
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008													TOTAL DEPTH	14821	PERF.	9366 - 13892
04		2160 X	984	-0-	-1176 B	-0-	984 3		N	-0-			-0-			
05		2232 X	1616	-0-	-616 B	-0-	1616 3		N	-0-			-0-			
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-			
-----																
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008													TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9976 - 13822
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	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-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		7792 X	7792	-0-	-0- B	-0-		7790	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		7929 X	7929	-0-	-0- B	-0-		7929	3			N	-0-			-0-
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-
-----																
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844																
04		180 N	120	-0-	-60 B	-0-		120	3			N	-0-			-0-
05		186 N	103	-0-	-83 B	-0-		103	3			N	-0-			-0-
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-
-----																
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934																
04		1170 X	780	-0-	-390 B	-0-		780	3			N	-0-			-0-
05		1209 X	760	-0-	-449 B	-0-		760	3			N	-0-			-0-
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-
-----																
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922																
04		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-		2159	3			N	-0-			-0-
05		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-		2223	3			N	-0-			-0-
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-
-----																
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924																
04		3960 X	1514	-0-	-2446 B	-0-		1514	3			N	-0-			-0-
05		4092 X	1396	-0-	-2696 B	-0-		1396	3			N	-0-			-0-
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-
-----																
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696																
04		2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-		2233	3			N	-0-			-0-
05		2243 X	2243	-0-	-0- B	-0-		2243	3			N	-0-			-0-
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-
-----																
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040																
04		427 N	427	-0-	-0- B	-0-		427	3			Y	-0-			-0-
05		430 N	430	-0-	-0- B	-0-		430	3			Y	-0-			-0-
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-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009													TOTAL DEPTH	13140	PERF.10118	- 12864	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE	
04		5217 X	5217	-0-	-0- B	-0-	5216	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		5310 X	5310	-0-	-0- B	-0-	5310	3			N	-0-				-0-	
06		5250 X	5012	-0-	-238 B	-0-	5010	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
07		5425 X	5256	-0-	-169 B	-0-	5255	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
08		5425 X	3532	-0-	-1893 B	-0-	3531	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
09		5220 X	916	-0-	-4304 B	-0-	916	3			N	-0-				-0-	
-----																	
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009													TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9377	- 12768	
04		5250 X	5123	-0-	-127 B	-0-	5122	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
05		5425 X	5254	-0-	-171 B	-0-	5254	3			Y	-0-				-0-	
06		5190 X	5033	-0-	-157 B	-0-	5031	3	2	9	Y	2	2	1		-0-	
07		5363 X	5051	-0-	-312 B	-0-	5050	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
08		5076 X	5076	-0-	-0- B	-0-	5074	3	2	9	Y	2	2	1		-0-	
*09		4948 X	4948	-0-	-0- B	-0-	4948	3			Y	-0-				-0-	
-----																	
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009													TOTAL DEPTH	14312	PERF. 9502	- 12762	
04		16927 X	16927	-0-	-0- B	-0-	5546	3	11381	5	N	-0-				-0-	
05		17987 X	17987	-0-	-0- B	-0-	5646	3	12341	5	N	-0-				-0-	
06		17615 X	17615	-0-	-0- B	-0-	5360	3	12255	5	N	-0-				-0-	
07		17758 X	17758	-0-	-0- B	-0-	4887	3	12871	5	N	-0-				-0-	
08		18463 X	18463	-0-	-0- B	-0-	5457	3	13006	5	N	-0-				-0-	
*09		17508 X	17508	-0-	-0- B	-0-	4830	3	12678	5	N	-0-				-0-	
-----																	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009													TOTAL DEPTH	12938	PERF. 9569	- 12760	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009													TOTAL DEPTH	14200	PERF.13860	- 13920	
04		9033 X	9033	-0-	-0- B	-0-	9031	3	2	9	N	2	2	1		-0-	
05		9352 X	9352	-0-	-0- B	-0-	9352	3			N	-0-				-0-	
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-	
-----																	
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014													TOTAL DEPTH	15500	PERF.13756	- 13778	
04		4590 X	4290	-0-	-300 B	-0-	4289	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		4681 X	4396	-0-	-285 B	-0-	4396	3			N	-0-				-0-	
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-	

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163															
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		2970 X	211	-0-	-2759 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05		3069 X	6	-0-	-3063 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156															
04		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
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		540 N	NO RPT	-0-	-540 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															
04		2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	77	1	2711	2	Y	-0-			87
05		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	36	1	1117	2	Y	-0-			87
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	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					Y	NO RPT			34
-----															
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670															
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-135529					N	NO RPT			-0-
-----															
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099															
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474															
04		11130 X	7117	-0-	-4013 B	-0-	7117	2			N	-0-			-0-
05		11501 X	6578	-0-	-4923 B	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694															
04		31327 X	31327	-0-	-0- B	-0-	31327	2			N	-0-			-0-
05		32229 X	32229	-0-	-0- B	-0-	32229	2			N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-			-0-
05		186 N	54	-0-	-132 B	-0-	29	1	25	2	Y	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-		2	2	2	Y	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	14	1	13	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			-0-
*09		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	9	1	14	2	Y	-0-			-0-
-----															
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950															
04		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	600	1	813	2	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1074	-0-	-445 B	-0-	582	1	492	2	Y	-0-			-0-
06		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	582	1	731	2	Y	-0-			-0-
07		1457 N	1178	-0-	-279 B	-0-	606	1	572	2	Y	-0-			-0-
08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	599	1	693	2	Y	-0-			-0-
09		1320 N	454	-0-	-866 B	-0-	179	1	275	2	Y	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836															
04		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	600	1	1701	2	N	-0-			-0-
05		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	620	1	1278	2	N	-0-			-0-
06		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	600	1	1191	2	N	-0-			-0-
07		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	620	1	983	2	N	-0-			-0-
08		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	620	1	1766	2	N	-0-			-0-
*09		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	582	1	1268	2	N	-0-			-0-
-----															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815															
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428															
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3	2		N	-0-			-0-
08		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
09		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
-----															
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996															
04		6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476	2			N	-0-			-0-
05		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-			1665	2	N	-0-			-0-
06		1200 X	597	-0-	-603 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
07		1240 X	851	-0-	-389 B	-0-	851	2			N	-0-			-0-
08		1240 X	1088	-0-	-152 B	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
09		1200 X	1116	-0-	-84 B	-0-	1116	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 #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021															
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
04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-
05		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630 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		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	21	1	1689	2	N	-0-			-0-
-----															
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358															
04		3930 X	3738	-0-	-192 B	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
05		4061 X	3885	-0-	-176 B	-0-	3885	2			N	-0-			-0-
06		3900 X	3738	-0-	-162 B	-0-	3738	2			N	-0-			-0-
07		3905 X	3905	-0-	-0- B	-0-	3905	2			N	-0-			-0-
08		3875 X	3836	-0-	-39 B	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
09		3750 X	3744	-0-	-6 B	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
-----															
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728															
04		210 N	11	-0-	-199 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		150 N	17	-0-	-133 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
-----															
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135															
04		6435 X	6435	-0-	-0- B	-0-	185	1	6250	2	N	-0-			-0-
05		8529 X	8529	-0-	-0- B	-0-	243	1	8286	2	N	-0-			-0-
06		5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-	143	1	4944	2	N	-0-			-0-
07		6706 X	6706	-0-	-0- B	-0-	191	1	6515	2	N	-0-			-0-
08		4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	124	1	4491	2	N	-0-			-0-
*09		7106 X	7106	-0-	-0- B	-0-	201	1	6905	2	N	-0-			-0-
-----															
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650															
04		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
06		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
07		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
08		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
*09		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-			-0-
-----															
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570															
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725															
04		2970 X	1031	-0-	-1939 B	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
05		3069 X	1620	-0-	-1449 B	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
06		2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
07		2075 X	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2			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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

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
04	408 X	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					21
05	745 X	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					21
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

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

04	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

04	2329 X	2329	-0-	-0- B	-0-	2316	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

04	3870 X	3468	-0-	-402 B	-0-	3466	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751 X	3177	-0-	-574 B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

04	1883 X	1883	-0-	-0- B	-0-	1873	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	5804 X	5804	-0-	-0- B	-0-	5803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

04	3660 X	3053	-0-	-607 B	-0-	3047	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
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-

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		1530 X	898	-0-	-632 B	-0-		895	2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		1085 X	712	-0-	-373 B	-0-		712	2		N	-0-			-0-
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-
-----															
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983															
04		3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-		3475	2	10 9	N	9	9 8		-0-
05		3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-		3222	2		N	-0-			-0-
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-
-----															
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834															
04		6480 X	6480	-0-	-0- B	-0-		6480	2		N	-0-			-0-
05		6274 X	6274	-0-	-0- B	-0-		6274	2		N	-0-			-0-
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-
-----															
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634															
04		4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-		4591	2		N	-0-			-0-
05		4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-		4293	2		N	-0-			-0-
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-
-----															
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020															
04		4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-		3995	2	10 9	Y	9	9 8		-0-
05		4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-		4202	2		Y	-0-			-0-
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-
-----															
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498															
04		2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-		2554	2		N	-0-			-0-
05		2065 X	2065	-0-	-0- B	-0-		2065	2		N	-0-			-0-
06		2056 X	2056	-0-	-0- B	-0-		2056	2		N	-0-			-0-
07		2321 X	2321	-0-	-0- B	-0-		2321	2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-		1341	2		N	-0-			-0-
*09		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-		2591	2		N	-0-			-0-
-----															
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586															
04		1770 N	1298	-0-	-472 B	-0-		1298	2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-		1860	2		N	-0-			-0-
06		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-		1724	2		N	-0-			-0-
07		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-		1686	2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1756	-0-	-104 B	-0-		1756	2		N	-0-			-0-
*09		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-		1719	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2400 X	2176	-0-	-224 B	-0-	2176	2		N	-0-			65
05		2480 X	2322	-0-	-158 B	-0-	2322	2		N	-0-			65
06		2400 X	2073	-0-	-327 B	-0-	2073	2		N	-0-			65
07		2325 X	2092	-0-	-233 B	-0-	2092	2		N	-0-			65
08		2325 X	2089	-0-	-236 B	-0-	2089	2		N	-0-			65
09		2250 X	2037	-0-	-213 B	-0-	2037	2		N	-0-			65
-----														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839														
04		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1196	-0-	-94 B	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1206	-0-	-220 B	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
*09		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
-----														
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013														
04		1470 N	1322	-0-	-148 B	-0-	1322	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		1488 N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
06		1440 N	1350	-0-	-90 B	-0-	1349	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1418	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	1268	-0-	-82 B	-0-	1267	2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----														
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808														
04		3867 X	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	2		N	-0-			-0-
05		8899 X	8899	-0-	-0- B	-0-	8899	2		N	-0-			-0-
06		7050 X	7050	-0-	-0- B	-0-	7050	2		N	-0-			-0-
07		5412 X	5412	-0-	-0- B	-0-	5412	2		N	-0-			-0-
08		5084 X	4809	-0-	-275 B	-0-	4809	2		N	-0-			-0-
09		4920 X	3945	-0-	-975 B	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
-----														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882														
04		7170 X	6901	-0-	-269 B	-0-	6849	2	52 9	Y	47	47 8		-0-
05		7409 X	5652	-0-	-1757 B	-0-	5651	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06		7170 X	6136	-0-	-1034 B	-0-	6071	2	65 9	Y	59	59 8		-0-
07		7223 X	5345	-0-	-1878 B	-0-	5304	2	41 9	Y	37	37 8		-0-
08		7130 X	4587	-0-	-2543 B	-0-	4576	2	11 9	Y	10	10 8		-0-
09		6900 X	3882	-0-	-3018 B	-0-	3861	2	21 9	Y	19	19 8		-0-
-----														
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035														
04		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
06		1200 N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
*09		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
-----														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837														
04		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-			-0-
06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07		279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
08		248 N	107	-0-	-141 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09		300 N	104	-0-	-196 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347												
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
-----												
04		8018 X	8018	-0-	-0- B	-0-	8018 2		N	-0-		18
05		7697 X	7697	-0-	-0- B	-0-	7697 2		N	-0-		18
06		6987 X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987 2		N	-0-		18
07		6603 X	4972	-0-	-1631 B	-0-	4972 2		N	-0-		18
08		7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7449 2		N	-0-		18
09		6390 X	6142	-0-	-248 B	-0-	6142 2		N	-0-		18
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965												
04		4680 X	4118	-0-	-562 B	-0-	4092 2	26 9	N	24	24 8	-0-
05		4836 X	3657	-0-	-1179 B	-0-	3656 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		4680 X	2197	-0-	-2483 B	-0-	2182 2	15 9	N	14	14 8	-0-
07		4836 X	2912	-0-	-1924 B	-0-	2894 2	18 9	N	16	16 8	-0-
08		4836 X	2168	-0-	-2668 B	-0-	2165 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		4110 X	3770	-0-	-340 B	-0-	3753 2	17 9	N	15	15 8	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845												
04		3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	3650 2		N	-0-		-0-
05		3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956 2		N	-0-		-0-
06		3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	3587 2		N	-0-		-0-
07		3892 X	3892	-0-	-0- B	-0-	3892 2		N	-0-		-0-
08		3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3889 2		N	-0-		-0-
*09		3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	3608 2		N	-0-		-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816												
04		2820 X	2563	-0-	-257 B	-0-	2557 2	6 9	N	5	5 8	-0-
05		2914 X	2489	-0-	-425 B	-0-	2489 2		N	-0-		-0-
06		2820 X	1976	-0-	-844 B	-0-	1972 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		2914 X	1605	-0-	-1309 B	-0-	1602 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		2914 X	867	-0-	-2047 B	-0-	867 2		N	-0-		-0-
09		2550 X	1385	-0-	-1165 B	-0-	1383 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
04		4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317 2		N	-0-		-0-
05		4123 X	3394	-0-	-729 B	-0-	3394 2		N	-0-		-0-
06		3990 X	3252	-0-	-738 B	-0-	3252 2		N	-0-		-0-
07		4123 X	3326	-0-	-797 B	-0-	3326 2		N	-0-		-0-
08		4123 X	3010	-0-	-1113 B	-0-	3010 2		N	-0-		-0-
09		3990 X	3288	-0-	-702 B	-0-	3288 2		N	-0-		-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
04		5400 X	4657	-0-	-743 B	-0-	4657 2		N	-0-		-0-
05		5951 X	5951	-0-	-0- B	-0-	5951 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
04		5610 X	5529	-0-	-81 B	-0-	5508 2	21 9	N	19	19 8	-0-
05		5797 X	3037	-0-	-2760 B	-0-	3037 2		N	-0-		-0-
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-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE				M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3540 X	2655	-0-	-885 B	-0-	2655	2		N	-0-		-0-	
05		3503 X	2633	-0-	-870 B	-0-	2633	2		N	-0-		-0-	
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-	
-----														
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
04		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2		N	-0-		-0-	
05		1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	1014	2		N	-0-		-0-	
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-	
-----														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
04		1710 X	1075	-0-	-635 B	-0-	1073	2	2 9	Y	2	2 8	-0-	
05		1767 X	1099	-0-	-668 B	-0-	1099	2		Y	-0-		-0-	
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-	
-----														
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
04		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-		137	
05		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-		137	
06		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2		N	-0-		137	
07		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2		N	-0-		137	
08		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2		N	-0-	94 1	43	
*09		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2		N	-0-		43	
-----														
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
04		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2500	2	15 9	N	14	14 8	-0-	
05		2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2840	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
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-	
-----														
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
04		2850 X	1533	-0-	-1317 B	-0-	1533	2		N	-0-		-0-	
05		2945 X	2858	-0-	-87 B	-0-	2858	2		N	-0-		-0-	
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-	
-----														
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731														
04		1740 X	1326	-0-	-414 B	-0-	1326	2		N	-0-		-0-	
05		1767 X	1409	-0-	-358 B	-0-	1409	2		N	-0-		-0-	
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-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
04		1920 N	1724	-0-	-196 B	-0-	1724	2			N	-0-
05		1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	2			N	-0-
06		1950 N	1783	-0-	-167 B	-0-	1783	2			N	-0-
07		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	2			N	-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2			N	-0-
*09		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
04		1650 N	1222	-0-	-428 B	-0-	1222	2			N	-0-
05		1333 N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	2			N	-0-
06		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-
07		1271 N	1114	-0-	-157 B	-0-	1114	2			N	-0-
08		1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	1197	2			N	-0-
09		1260 N	1023	-0-	-237 B	-0-	1023	2			N	-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323												
04		300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	129
05		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	129
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	129
07		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	129
08		279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215	2			N	129
09		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960												
04		3690 X	3251	-0-	-439 B	-0-	3250	2	1	9	N	-0-
05		3813 X	3579	-0-	-234 B	-0-	3579	2			N	-0-
06		3989 X	3989	-0-	-0- B	-0-	3988	2	1	9	N	-0-
07		4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4622	2	1	9	N	-0-
08		3688 X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	2			N	-0-
09		3990 X	3645	-0-	-345 B	-0-	3644	2	1	9	N	-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553												
04		3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	2			N	21
05		2263 X	1606	-0-	-657 B	-0-	1606	2			N	21
06		2640 X	959	-0-	-1681 B	-0-	959	2			N	21
07		3751 X	1384	-0-	-2367 B	-0-	1384	2			N	21
08		3751 X	3597	-0-	-154 B	-0-	3597	2			N	21
*09		4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	2			N	21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526												
04		4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2			N	58
05		4136 X	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	2			N	58
06		3840 X	3829	-0-	-11 B	-0-	3829	2			N	58
07		3968 X	3828	-0-	-140 B	-0-	3828	2			N	58
08		3968 X	3719	-0-	-249 B	-0-	3719	2			N	58
09		3840 X	3604	-0-	-236 B	-0-	3604	2			N	58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721												
04		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-
05		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1354	2	176	9	N	160
06		1860 X	1286	-0-	-574 B	-0-	1286	2			N	160
07		1922 X	1562	-0-	-360 B	-0-	1562	2			N	160
08		1922 X	1033	-0-	-889 B	-0-	1033	2			N	160
09		1710 X	12	-0-	-1698 B	-0-	12	2			N	160

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894												
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
04		1440 N	1215	-0-	-225 B	-0-	1204	2	11	9	N	-0-
05		1457 N	1242	-0-	-215 B	-0-	1242	2			N	-0-
06		1380 N	1265	-0-	-115 B	-0-	1253	2	12	9	N	-0-
07		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1362	2	12	9	N	-0-
08		1240 N	1183	-0-	-57 B	-0-	1180	2	3	9	N	-0-
09		1260 N	1200	-0-	-60 B	-0-	1192	2	8	9	N	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846												
04		3420 X	2556	-0-	-864 B	-0-	2556	3			N	-0-
05		3193 X	2607	-0-	-586 B	-0-	2607	3			N	-0-
06		3090 X	2019	-0-	-1071 B	-0-	2019	3			N	-0-
07		2945 X	1872	-0-	-1073 B	-0-	1872	3			N	-0-
08		2852 X	1636	-0-	-1216 B	-0-	1636	3			N	-0-
09		2550 X	1614	-0-	-936 B	-0-	1614	3			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961												
04		1920 N	983	-0-	-937 B	-0-	983	2			N	-0-
05		2232 N	1361	-0-	-871 B	-0-	1361	2			N	-0-
06		1740 N	1185	-0-	-555 B	-0-	1185	2			N	-0-
07		1023 N	780	-0-	-243 B	-0-	780	2			N	-0-
08		1364 N	939	-0-	-425 B	-0-	939	2			N	-0-
*09		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-
-----												
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599												
04		3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	3360	2			N	23
05		2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	2			N	-0-
06		2838 X	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	2			N	23
07		2882 X	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	2			N	23
08		2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	2			N	23
*09		2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	2			N	23
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721												
04		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			N	-0-
05		1736 N	1551	-0-	-185 B	-0-	1551	2			N	-0-
06		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-
07		1674 N	1482	-0-	-192 B	-0-	1482	2			N	-0-
08		1550 N	1471	-0-	-79 B	-0-	1471	2			N	-0-
09		1710 N	1378	-0-	-332 B	-0-	1378	2			N	-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048												
04		4710 X	1767	-0-	-2943 B	-0-	1767	2			N	-0-
05		7776 X	7776	-0-	-0- B	-0-	7776	2			N	-0-
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-
-----												
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852												
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	
04		1830 N	1669	-0-	-161 B	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
05		1891 N	1817	-0-	-74 B	-0-	1817 2		N	-0-		-0-
06		2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
07		2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
08		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191 2		N	-0-		-0-
*09		2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138 2		N	-0-		-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842												
04		4290 X	3145	-0-	-1145 B	-0-	3143 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		4433 X	1802	-0-	-2631 B	-0-	1802 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619												
04		3930 X	3681	-0-	-249 B	-0-	3681 2		N	-0-		36
05		4061 X	2711	-0-	-1350 B	-0-	2711 2		N	-0-		36
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
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
04		5370 X	3578	-0-	-1792 B	-0-	3535 2	43 9	N	39	39 8	-0-
05		5549 X	4623	-0-	-926 B	-0-	4621 2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-
-----												
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245												
04		4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4749 2		N	-0-		-0-
05		5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	5734 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932												
04		2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	2587 2	15 9	N	14	14 8	-0-
05		2573 X	2491	-0-	-82 B	-0-	2491 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
04		4710 X	4075	-0-	-635 B	-0-	4036 2	39 9	N	35	35 8	-0-
05		4402 X	4327	-0-	-75 B	-0-	4326 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		5603 X	5603	-0-	-0- B	-0-	5603	2		N	-0-	-0-
05		5158 X	5158	-0-	-0- B	-0-	5158	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941												
04		2520 X	2104	-0-	-416 B	-8682	2104	2		N	-0-	41
05		2604 X	2130	-0-	-474 B	-8682	2130	2		N	-0-	41
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	56	-0-
09		2040 N	2113	-0-	73 B	-8609	2113	2		N	-0-	-0-
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
04		3510 X	2597	-0-	-913 B	-0-	2588	2	9	9	8	-0-
05		3627 X	2674	-0-	-953 B	-0-	2674	2		N	-0-	-0-
06		4640 X	4640	-0-	-0- B	-0-	4623	2	17	9	15	-0-
07		4683 X	4683	-0-	-0- B	-0-	4671	2	12	9	11	-0-
08		4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	4221	2	3	9	3	-0-
09		3510 X	3369	-0-	-141 B	-0-	3361	2	8	9	7	-0-
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
04		5370 X	4704	-0-	-666 B	-0-	4679	2	25	9	23	-0-
05		5549 X	3695	-0-	-1854 B	-0-	3694	2	1	9	1	-0-
06		5370 X	3291	-0-	-2079 B	-0-	3272	2	19	9	17	-0-
07		5549 X	3529	-0-	-2020 B	-0-	3515	2	14	9	13	-0-
08		5549 X	4521	-0-	-1028 B	-0-	4514	2	7	9	6	-0-
09		4710 X	4405	-0-	-305 B	-0-	4390	2	15	9	14	-0-
-----												
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
04		4325 X	4325	-0-	-0- B	-0-	186	1	4139	2	N	18
05		3677 X	3677	-0-	-0- B	-0-	158	1	3519	2	N	18
06		4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	204	1	4530	2	N	18
07		4138 X	4138	-0-	-0- B	-0-	178	1	3960	2	N	18
08		4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	194	1	4308	2	N	18
*09		4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	200	1	4455	2	N	18
-----												
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
04		1380 N	905	-0-	-475 B	-0-	905	2		N	-0-	-0-
05		899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2		N	-0-	-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1308	-0-	-252 B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162													
04	2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
05	2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033													
04	4730 X	4730	-0-	-0- B	-0-	4723	2	7 9	N	6	6 8		-0-
05	5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	5329	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	5097	-0-	-153 B	-0-	5096	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	5425 X	4907	-0-	-518 B	-0-	4906	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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		-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888													
04	3780 X	3536	-0-	-244 B	-0-	3515	2	21 9	N	19	19 8		-0-
05	3906 X	3452	-0-	-454 B	-0-	3451	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3780 X	3514	-0-	-266 B	-0-	3493	2	21 9	N	19	19 8		-0-
07	4062 X	4062	-0-	-0- B	-0-	4039	2	23 9	N	21	21 8		-0-
08	3813 X	3454	-0-	-359 B	-0-	3448	2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	3540 X	3501	-0-	-39 B	-0-	3487	2	14 9	N	13	13 8		-0-
-----													
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234													
04	5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	5773	2	48 9	N	44	44 8		-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	4359	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	4676	2	41 9	N	37	37 8		-0-
07	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4927	2	30 9	N	27	27 8		-0-
08	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4157	2	7 9	N	6	6 8		-0-
*09	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3922	2	19 9	N	17	17 8		-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710													
04	4380 X	2709	-0-	-1671 B	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3554	-0-	-693 B	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010													
04	3720 X	2633	-0-	-1087 B	-0-	2633	2		N	-0-			66
05	3844 X	3303	-0-	-541 B	-0-	3303	2		N	-0-			66
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		3360 X	1846	-0-	-1514 B	-0-	1817 2	29 9 N	26	26 8	-0-	
05		3472 X	1806	-0-	-1666 B	-0-	1805 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
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-	
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830												
04		4860 X	4801	-0-	-59 B	-0-	4797 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
05		4805 X	3931	-0-	-874 B	-0-	3931 2	1 9 N	-0-	-0 8	-0-	
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-	
-----												
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915												
04		1740 N	1689	-0-	-51 B	-0-	1688 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
05		1736 N	1458	-0-	-278 B	-0-	1458 2	1 9 N	-0-	-0 8	-0-	
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	1 9 N	-0-	-0 8	-0-	
08		1660 N	1660	-0-	-0 B	-0-	1660 2	1 9 N	-0-	-0 8	-0-	
09		2760 N	1511	-0-	-1249 B	-0-	1511 2	1 9 N	-0-	-0 8	-0-	
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723												
04		5580 X	5242	-0-	-338 B	-0-	5209 2	33 9 N	30	30 8	-0-	
05		5766 X	4980	-0-	-786 B	-0-	4979 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
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-	
-----												
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005												
04		12390 X	6358	-0-	-6032 B	-0-	6358 2	N	-0-	-0 8	-0-	
05		12803 X	6245	-0-	-6558 B	-0-	6245 2	N	-0-	-0 8	-0-	
06		11040 X	4945	-0-	-6095 B	-0-	4945 2	N	-0-	-0 8	-0-	
07		7905 X	4491	-0-	-3414 B	-0-	4491 2	N	-0-	-0 8	-0-	
08		6572 X	5383	-0-	-1189 B	-0-	5383 2	N	-0-	-0 8	-0-	
09		6360 X	4190	-0-	-2170 B	-0-	4190 2	N	-0-	-0 8	-0-	
-----												
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963												
04		1671 N	1671	-0-	-0 B	-0-	1671 2	N	-0-	-0 8	-0-	
05		1984 N	1681	-0-	-303 B	-0-	1681 2	N	-0-	-0 8	-0-	
06		1860 N	1581	-0-	-279 B	-0-	1581 2	N	-0-	-0 8	-0-	
07		1736 N	1597	-0-	-139 B	-0-	1597 2	N	-0-	-0 8	-0-	
08		1674 N	1645	-0-	-29 B	-0-	1645 2	N	-0-	-0 8	-0-	
*09		1648 N	1648	-0-	-0 B	-0-	1648 2	N	-0-	-0 8	-0-	
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902												
04		5250 X	5183	-0-	-67 B	-0-	5183 2	N	-0-	-0 8	-0-	
05		5146 X	3956	-0-	-1190 B	-0-	3956 2	N	-0-	-0 8	-0-	
06		5610 X	3553	-0-	-2057 B	-0-	3553 2	N	-0-	-0 8	-0-	
07		5797 X	3967	-0-	-1830 B	-0-	3967 2	N	-0-	-0 8	-0-	
08		5797 X	3215	-0-	-2582 B	-0-	3215 2	N	-0-	-0 8	-0-	
09		5190 X	3329	-0-	-1861 B	-0-	3329 2	N	-0-	-0 8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220																
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
04		7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	6928	2	73	9	N	66	66	8	-0-	
05		6386 X	4315	-0-	-2071 B	-0-	4314	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06		6180 X	5193	-0-	-987 B	-0-	5137	2	56	9	N	51	51	8	-0-	
07		7223 X	5728	-0-	-1495 B	-0-	5685	2	43	9	N	39	39	8	-0-	
08		7223 X	5838	-0-	-1385 B	-0-	5826	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
09		6990 X	4754	-0-	-2236 B	-0-	4723	2	31	9	N	28	28	8	-0-	
-----																
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689																
04		4440 X	2307	-0-	-2133 B	-0-	2307	2			N	-0-			-0-	
05		3968 X	2381	-0-	-1587 B	-0-	2381	2			N	-0-			-0-	
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-	
-----																
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041																
04		5520 X	4692	-0-	-828 B	-0-	4686	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
05		5704 X	5360	-0-	-344 B	-0-	5359	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06		5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	5633	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
07		5704 X	5565	-0-	-139 B	-0-	5553	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
08		5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	5944	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09		5520 X	3367	-0-	-2153 B	-0-	3361	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
-----																
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515																
04		4770 X	3762	-0-	-1008 B	-0-	3762	2			N	-0-			75	
05		4867 X	4546	-0-	-321 B	-0-	4546	2			N	-0-			75	
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	
-----																
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561																
04		3900 X	3786	-0-	-114 B	-0-	3786	2			N	-0-			55	
05		4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-			55	
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	
-----																
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238																
04		1530 N	1159	-0-	-371 B	-0-	1159	2			N	-0-			-0-	
05		1581 N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523	2			N	-0-			-0-	
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-	
-----																
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166																
04		5010 X	2649	-0-	-2361 B	-0-	2649	2			N	-0-			-0-	
05		5673 X	2655	-0-	-3018 B	-0-	2655	2			N	-0-			-0-	
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-	



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295												
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
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-
07		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-
08		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
04		2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2548	2	54	9	N	-0-
05		2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	2570	2	2	9	N	-0-
06		2280 N	1861	-0-	-419 B	-0-	1822	2	39	9	N	-0-
07		2356 N	1283	-0-	-1073 B	-0-	1263	2	20	9	N	-0-
08		2356 N	1246	-0-	-1110 B	-0-	1240	2	6	9	N	-0-
09		1860 N	1173	-0-	-687 B	-0-	1158	2	15	9	N	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
04		12173 X	12173	-0-	-0- B	-0-	12141	2	32	9	N	-0-
05		12342 X	12342	-0-	-0- B	-0-	12341	2	1	9	N	-0-
06		13170 X	11341	-0-	-1829 B	-0-	11309	2	32	9	N	-0-
07		13609 X	11298	-0-	-2311 B	-0-	11276	2	22	9	N	-0-
08		13609 X	10962	-0-	-2647 B	-0-	10956	2	6	9	N	-0-
09		12180 X	10634	-0-	-1546 B	-0-	10616	2	18	9	N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
04		2370 X	2356	-0-	-14 B	-0-	2356	2			N	-0-
05		2821 X	2684	-0-	-137 B	-0-	2684	2			N	-0-
06		2730 X	2667	-0-	-63 B	-0-	2667	2			N	-0-
07		2821 X	2574	-0-	-247 B	-0-	2574	2			N	-0-
08		2821 X	2443	-0-	-378 B	-0-	2443	2			N	-0-
09		2670 X	2332	-0-	-338 B	-0-	2332	2			N	-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
04		4020 X	3229	-0-	-791 B	-0-	3229	2			N	-0-
05		4154 X	3486	-0-	-668 B	-0-	3486	2			N	-0-
06		4718 X	4718	-0-	-0- B	-0-	4718	2			N	-0-
07		4059 X	4059	-0-	-0- B	-0-	4059	2			N	-0-
08		3929 X	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	2			N	-0-
09		4020 X	3866	-0-	-154 B	-0-	3866	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
04		4110 X	3706	-0-	-404 B	-0-	3706	2			N	-0-
05		4247 X	3857	-0-	-390 B	-0-	3857	2			N	-0-
06		4050 X	3780	-0-	-270 B	-0-	3780	2			N	-0-
07		4185 X	3693	-0-	-492 B	-0-	3693	2			N	-0-
08		4185 X	3699	-0-	-486 B	-0-	3699	2			N	-0-
09		3780 X	3359	-0-	-421 B	-0-	3359	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
04		510 X	6735	-0-	6225 B	-125893	6735	2			N	-0-
05		527 X	5656	-0-	5129 B	-120764	5656	2			N	-0-
06		3210 X	4904	-0-	1694 B	-119070	4904	2			N	-0-
07		3317 X	499	-0-	-2818 B	-119070	499	2			N	-0-
08		3317 X	526	-0-	-2791 B	-119070	526	2			N	-0-
09		3210 X	1205	-0-	-2005 B	-119070	1205	2			N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070 X	1870	-0-	-200 B	-0-	1870 2		N	-0-			65
05	2108 X	1929	-0-	-179 B	-0-	1929 2		N	-0-			65
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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

04	10380 X	7653	-0-	-2727 B	-0-	7653 2	90 9	N	82	82 8		-0-
05	10726 X	5977	-0-	-4749 B	-0-	5975 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

04	6540 X	6250	-0-	-290 B	-0-	6235 2	15 9	N	14	14 8		-0-
05	6758 X	5268	-0-	-1490 B	-0-	5268 2		N	-0-			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 11660 - 12862

04	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	834 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
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-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF. 14825 - 17229

04	510 N	3526	-0-	3016 B	-737010	3526 2		N	-0-			-0-
05	434 N	7310	-0-	6876 B	-730134	7310 2		N	-0-			-0-
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-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

04	360 N	241	-0-	-119 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*09	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

04	5130 X	4468	-0-	-662 B	-0-	4412 2	56 9	N	51	51 8		-0-
05	5301 X	3720	-0-	-1581 B	-0-	3719 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	5130 X	2817	-0-	-2313 B	-0-	2780 2	37 9	N	34	34 8		-0-
07	4991 X	4762	-0-	-229 B	-0-	4718 2	44 9	N	40	40 8		-0-
08	4619 X	2199	-0-	-2420 B	-0-	2193 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	4470 X	4411	-0-	-59 B	-0-	4377 2	34 9	N	31	31 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016															
M	O	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	
04		4950 X	4348	-0-	-602 B	-0-	4337	2	11	9	N	10	10	8	-0-
05		5115 X	4448	-0-	-667 B	-0-	4448	2			N	-0-			-0-
06		4740 X	4507	-0-	-233 B	-0-	4495	2	12	9	N	11	11	8	-0-
07		4495 X	3837	-0-	-658 B	-0-	3830	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08		4495 X	4448	-0-	-47 B	-0-	4446	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		4500 X	4172	-0-	-328 B	-0-	4165	2	7	9	N	6	6	8	-0-
-----															
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240															
04		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	30	1	681	2	N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	21	1	446	2	N	-0-			-0-
06		630 N	287	-0-	-343 B	-0-	13	1	274	2	N	-0-			-0-
07		744 N	478	-0-	-266 B	-0-	19	1	459	2	N	-0-			-0-
08		465 N	311	-0-	-154 B	-0-	10	1	301	2	N	-0-			-0-
*09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	12	1	373	2	N	-0-			-0-
-----															
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837															
04		1350 X	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-			20
05		1457 X	1385	-0-	-72 B	-0-	1385	2			N	-0-			20
06		1410 X	1322	-0-	-88 B	-0-	1322	2			N	-0-			20
07		1457 X	1332	-0-	-125 B	-0-	1332	2			N	-0-			20
08		1426 X	1296	-0-	-130 B	-0-	1296	2			N	-0-			20
09		1350 X	1224	-0-	-126 B	-0-	1224	2			N	-0-			20
-----															
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849															
04		3810 X	2044	-0-	-1766 B	-0-	2044	2			N	-0-			15
05		3937 X	2313	-0-	-1624 B	-0-	2313	2			N	-0-			15
06		2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2			N	-0-			15
07		2294 X	2271	-0-	-23 B	-0-	2271	2			N	-0-			15
08		2339 X	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-			15
09		2340 X	2000	-0-	-340 B	-0-	2000	2			N	-0-			15
-----															
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646															
04		4080 X	3166	-0-	-914 B	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
05		4216 X	2819	-0-	-1397 B	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
06		4080 X	2667	-0-	-1413 B	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
07		3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
08		3286 X	2302	-0-	-984 B	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
09		3180 X	3118	-0-	-62 B	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
-----															
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652															
04		210 N	2	-0-	-208 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838															
04		3870 X	2654	-0-	-1216 B	-0-	2647	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05		3999 X	3290	-0-	-709 B	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010																	
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
04		3390 X	3059	-0-	-331 B	-0-	3058	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
05		3348 X	3065	-0-	-283 B	-0-	3065	2			N	-0-				-0-	
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-	
-----																	
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034																	
04		6749 X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749	2			N	-0-				-0-	
05		6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804	2			N	-0-				-0-	
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-	
-----																	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034																	
04		3690 X	3529	-0-	-161 B	-0-	3529	2			N	-0-				-0-	
05		3813 X	3621	-0-	-192 B	-0-	3621	2			N	-0-				-0-	
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-	
-----																	
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254																	
04		5160 X	4170	-0-	-990 B	-18478	4170	2			N	-0-				-0-	
05		4681 X	4430	-0-	-251 B	-18478	4430	2			N	-0-				-0-	
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-	
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504																	
04		10110 X	4735	-0-	-5375 B	-0-	4713	2	22	9	N	20	20	8		-0-	
05		10168 X	6749	-0-	-3419 B	-0-	6748	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
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-	
-----																	
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824																	
04		7290 X	2618	-0-	-4672 B	-0-	2618	2			N	-0-				-0-	
05		7533 X	2581	-0-	-4952 B	-0-	2581	2			N	-0-				-0-	
06		6480 X	2375	-0-	-4105 B	-0-	2375	2			N	-0-				-0-	
07		8606 X	8606	-0-	-0- B	-0-	8606	2			N	-0-				-0-	
08		7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380	2			N	-0-				-0-	
*09		5459 X	5459	-0-	-0- B	-0-	5459	2			N	-0-				-0-	
-----																	
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354																	
04		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-				-0-	
05		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-	
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-	
07		25 X	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-				-0-	
08		651 X	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-				-0-	
*09		2507 X	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	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 #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	6977 2			N	-0-	-0-
05		5537 X	5537	-0-	-0- B	-0-	5537 2			N	-0-	-0-
06		4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635 2			N	-0-	-0-
07		3100 X	1848	-0-	-1252 B	-0-	1848 2			N	-0-	-0-
08		10368 X	10368	-0-	-0- B	-0-	10368 2			N	-0-	-0-
*09		9771 X	9771	-0-	-0- B	-0-	9771 2			N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747												
04		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254 2			N	-0-	-0-
05		3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3511 2			N	-0-	-0-
06		3090 X	2280	-0-	-810 B	-0-	2280 2			N	-0-	-0-
07		3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	3693 2			N	-0-	-0-
08		3503 X	3326	-0-	-177 B	-0-	3326 2			N	-0-	-0-
09		3390 X	2175	-0-	-1215 B	-0-	2175 2			N	-0-	-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916												
04		6120 X	5911	-0-	-209 B	-0-	5911 2			N	-0-	-0-
05		6324 X	5968	-0-	-356 B	-0-	5968 2			N	-0-	-0-
06		6120 X	5638	-0-	-482 B	-0-	5638 2			N	-0-	-0-
07		6107 X	5542	-0-	-565 B	-0-	5542 2			N	-0-	-0-
08		6107 X	4857	-0-	-1250 B	-0-	4857 2			N	-0-	-0-
09		5910 X	4364	-0-	-1546 B	-0-	4364 2			N	-0-	-0-
-----												
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774												
04		16749 X	16749	-0-	-0- B	-0-	536 1	16213 2		N	-0-	-0-
05		21176 X	21176	-0-	-0- B	-0-	667 1	20509 2		N	-0-	-0-
06		20766 X	20766	-0-	-0- B	-0-	663 1	20103 2		N	-0-	-0-
07		21977 X	21977	-0-	-0- B	-0-	700 1	21277 2		N	-0-	-0-
08		20908 X	20908	-0-	-0- B	-0-	672 1	20236 2		N	-0-	-0-
*09		18987 X	18987	-0-	-0- B	-0-	607 1	18380 2		N	-0-	-0-
-----												
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299												
04		2040 X	1869	-0-	-171 B	-0-	1869 2			N	-0-	-0-
05		2077 X	2004	-0-	-73 B	-0-	2004 2			N	-0-	-0-
06		1920 X	718	-0-	-1202 B	-0-	718 2			N	-0-	-0-
07		1953 X	1325	-0-	-628 B	-0-	1325 2			N	-0-	-0-
08		2015 X	1427	-0-	-588 B	-0-	1427 2			N	-0-	-0-
09		1950 X	1788	-0-	-162 B	-0-	1788 2			N	-0-	-0-
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562												
04		7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380 2			N	-0-	-0-
05		7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	7243 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229												
04		6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	6593 2			N	-0-	-0-
05		6727 X	5347	-0-	-1380 B	-0-	5347 2			N	-0-	-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010													TOTAL	DEPTH	14420	PERF.12662	- 14050
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				
04		3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3094 2	3 9	N	3	3 8		-0-				
05		3007 X	2669	-0-	-338 B	-0-	2669 2		N	-0-			-0-				
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-				
-----																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010													TOTAL	DEPTH	14390	PERF. 8788	- 14033
04		7452 X	7452	-0-	-0- B	-0-	7452 2		N	-0-			-0-				
05		11857 X	11857	-0-	-0- B	-0-	11857 2		N	-0-			-0-				
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-				
-----																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010													TOTAL	DEPTH	12965	PERF. 8784	- 12698
04		4500 X	3752	-0-	-748 B	-0-	3716 2	36 9	N	33	33 8		-0-				
05		6264 X	6264	-0-	-0- B	-0-	6262 2	2 9	N	2	2 8		-0-				
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-				
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010													TOTAL	DEPTH	14420	PERF.12628	- 14005
04		3540 X	2352	-0-	-1188 B	-0-	2349 2	3 9	N	3	3 8		-0-				
05		3286 X	2755	-0-	-531 B	-0-	2755 2		N	-0-			-0-				
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-				
-----																	
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010													TOTAL	DEPTH	14525	PERF.14850	- 18511
04		11340 X	14041	-0-	2701 B	-1595434	14041 2		N	-0-			-0-				
05		6913 X	4246	-0-	-2667 B	-1595434	4246 2		N	-0-			-0-				
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-				
-----																	
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010													TOTAL	DEPTH	13200	PERF.11699	- 12919
04		2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2505 2	13 9	N	12	12 8		-0-				
05		2666 N	2540	-0-	-126 B	-0-	2540 2		N	-0-			-0-				
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-				
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013													TOTAL	DEPTH	14195	PERF. 8735	- 14009
04		5610 X	4292	-0-	-1318 B	-0-	4272 2	20 9	N	18	18 8		-0-				
05		5797 X	3627	-0-	-2170 B	-0-	3626 2	1 9	N	1	1 8		-0-				
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-				

-----																
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644																
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
-----																
04		8915 X	8915	-0-	-0- B	-0-	8915	2			N	-0-				-0-
05		7471 X	5719	-0-	-1752 B	-0-	5719	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780																
04		4290 X	3833	-0-	-457 B	-0-	3833	2			N	-0-				-0-
05		4340 X	3985	-0-	-355 B	-0-	3985	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936																
04		3000 X	1759	-0-	-1241 B	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		2852 X	1931	-0-	-921 B	-0-	1931	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070																
04		4705 X	4705	-0-	-0 B	-0-	4705	2			N	-0-				-0-
05		4495 X	4326	-0-	-169 B	-0-	4326	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066																
04		4442 X	4442	-0-	-0 B	-0-	4442	2			N	-0-				-0-
05		4650 X	4302	-0-	-348 B	-0-	4302	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744																
04		3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-779762					N	-0-				-0-
05		3348 X	2060	-0-	-1288 B	-779762	2060	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654																
04		5640 X	4410	-0-	-1230 B	-0-	4410	2			N	-0-				-0-
05		5828 X	4984	-0-	-844 B	-0-	4984	2			N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		2310 N	2267	-0-	-43 B	-0-	2256	2	11	9	N	10
05		2480 N	2323	-0-	-157 B	-0-	2323	2			N	-0-
06		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2194	2	11	9	N	10
07		2356 N	1919	-0-	-437 B	-0-	1911	2	8	9	N	7
08		2325 N	1856	-0-	-469 B	-0-	1854	2	2	9	N	2
09		2220 N	1346	-0-	-874 B	-0-	1342	2	4	9	N	4
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
04		2850 X	1903	-0-	-947 B	-0-	1897	2	6	9	N	5
05		2945 X	2232	-0-	-713 B	-0-	2232	2			N	-0-
06		2850 X	1605	-0-	-1245 B	-0-	1601	2	4	9	N	4
07		2480 X	1102	-0-	-1378 B	-0-	1099	2	3	9	N	3
08		2480 X	1047	-0-	-1433 B	-0-	1046	2	1	9	N	1
09		2160 X	1009	-0-	-1151 B	-0-	1007	2	2	9	N	2
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
04		6240 X	5353	-0-	-887 B	-0-	5336	2	17	9	N	15
05		6448 X	5561	-0-	-887 B	-0-	5560	2	1	9	N	1
06		6240 X	5393	-0-	-847 B	-0-	5375	2	18	9	N	16
07		5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	5589	2	17	9	N	15
08		5549 X	4008	-0-	-1541 B	-0-	4005	2	3	9	N	3
09		5400 X	4928	-0-	-472 B	-0-	4918	2	10	9	N	9
-----												
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397												
04		13110 X	6615	-0-	-6495 B	-0-	167	1	6448	2	N	-0-
05		11501 X	8151	-0-	-3350 B	-0-	235	1	7916	2	N	-0-
06		10590 X	6356	-0-	-4234 B	-0-	187	1	6169	2	N	-0-
07		10075 X	4543	-0-	-5532 B	-0-	156	1	4387	2	N	-0-
08		8556 X	635	-0-	-7921 B	-0-	15	1	620	2	N	-0-
09		7890 X	2454	-0-	-5436 B	-0-	80	1	2374	2	N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
04		10588 X	10588	-0-	-0- B	-0-	10582	2	6	9	N	5
05		9644 X	9644	-0-	-0- B	-0-	9644	2			N	-0-
06		8400 X	6571	-0-	-1829 B	-0-	6568	2	3	9	N	3
07		8680 X	23	-0-	-8657 B	-0-	23	2			N	-0-
08		18451 X	18451	-0-	-0- B	-0-	18449	2	2	9	N	2
*09		13547 X	13547	-0-	-0- B	-0-	13541	2	6	9	N	5
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
04		4740 X	4740	-0-	-0- B	-0-	4697	2	43	9	N	39
05		4743 X	4426	-0-	-317 B	-0-	4425	2	1	9	N	1
06		4590 X	3678	-0-	-912 B	-0-	3643	2	35	9	N	32
07		4743 X	3251	-0-	-1492 B	-0-	3229	2	22	9	N	20
08		4743 X	3090	-0-	-1653 B	-0-	3083	2	7	9	N	6
09		4590 X	3254	-0-	-1336 B	-0-	3235	2	19	9	N	17
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
04		1830 N	1679	-0-	-151 B	-0-	1656	2	23	9	N	21
05		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2188	2	1	9	N	1
06		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2067	2	31	9	N	28
07		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2194	2	23	9	N	21
08		2201 N	1758	-0-	-443 B	-0-	1752	2	6	9	N	5
09		2100 N	1900	-0-	-200 B	-0-	1883	2	17	9	N	15



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
04		6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	6143	2	4	9	N	-0-
05		6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	6381	2			N	-0-
06		6120 X	5540	-0-	-580 B	-0-	5536	2	4	9	N	-0-
07		6324 X	5612	-0-	-712 B	-0-	5609	2	3	9	N	-0-
08		7211 X	7211	-0-	-0- B	-0-	7210	2	1	9	N	-0-
09		6120 X	4284	-0-	-1836 B	-0-	4282	2	2	9	N	-0-
-----												
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
04		4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	4176	2	43	9	N	-0-
05		4878 X	4878	-0-	-0- B	-0-	4876	2	2	9	N	-0-
06		5101 X	5101	-0-	-0- B	-0-	5047	2	54	9	N	-0-
07		5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	5041	2	37	9	N	-0-
08		4401 X	4401	-0-	-0- B	-0-	4393	2	8	9	N	-0-
*09		4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	4304	2	24	9	N	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
04		4680 X	4680	-0-	-0- B	-0-	4665	2	15	9	N	-0-
05		4991 X	4805	-0-	-186 B	-0-	4805	2			N	-0-
06		4830 X	4425	-0-	-405 B	-0-	4411	2	14	9	N	-0-
07		4991 X	4124	-0-	-867 B	-0-	4114	2	10	9	N	-0-
08		4836 X	3462	-0-	-1374 B	-0-	3459	2	3	9	N	-0-
09		4680 X	3048	-0-	-1632 B	-0-	3041	2	7	9	N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
04		3210 X	2985	-0-	-225 B	-0-	2985	2			N	-0-
05		3317 X	3144	-0-	-173 B	-0-	3144	2			N	-0-
06		3180 X	3032	-0-	-148 B	-0-	3032	2			N	-0-
07		3286 X	3042	-0-	-244 B	-0-	3042	2			N	-0-
08		3286 X	2891	-0-	-395 B	-0-	2891	2			N	-0-
09		3030 X	2945	-0-	-85 B	-0-	2945	2			N	-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078												
04		14100 X	1271	-0-	-12829 B	-0-	1271	2			N	-0-
05		16354 X	16354	-0-	-0- B	-0-	16354	2			N	-0-
06		22044 X	22044	-0-	-0- B	-0-	22044	2			N	-0-
07		14252 X	14252	-0-	-0- B	-0-	14252	2			N	-0-
08		16368 X	15923	-0-	-445 B	-0-	15923	2			N	-0-
09		21570 X	18409	-0-	-3161 B	-0-	18409	2			N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924												
04		3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3508	2	9	9	N	-0-
05		3534 X	3015	-0-	-519 B	-0-	3015	2			N	-0-
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-
-----												
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546												
04		27818 X	27818	-0-	-0- B	-0-	27818	2			N	-0-
05		17439 X	17439	-0-	-0- B	-0-	17439	2			N	-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
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
04	3000 X	2344	-0-	-656 B	-863405	2344 2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2217	-0-	-883 B	-863405	2217 2		N	-0-			-0-
06	2490 X	2215	-0-	-275 B	-863405	2215 2		N	-0-			-0-
07	2573 X	3335	-0-	762 B	-862643	3335 2		N	-0-			-0-
08	2573 X	1447	-0-	-1126 B	-862643	1447 2		N	-0-			-0-
09	2340 X	926	-0-	-1414 B	-862643	926 2		N	-0-			-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
04	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2344 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
06	2370 N	2325	-0-	-45 B	-0-	2321 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	2418 N	2308	-0-	-110 B	-0-	2304 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08	2356 N	2334	-0-	-22 B	-0-	2333 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2340 N	2021	-0-	-319 B	-0-	2018 2	3 9	N	3	3 8		-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979												
04	2520 X	2215	-0-	-305 B	-0-	2213 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	2635 X	1711	-0-	-924 B	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
06	2550 X	2354	-0-	-196 B	-0-	2350 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	2635 X	2545	-0-	-90 B	-0-	2543 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 2		N	-0-			-0-
*09	2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	2475 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----												
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810												
04	5490 X	5321	-0-	-169 B	-0-	170 1	5139 2	N	11			48
						12 9						
05	5611 X	5136	-0-	-475 B	-0-	180 1	4956 2	N	-0-			48
06	5430 X	5140	-0-	-290 B	-0-	179 1	4961 2	N	-0-			48
07	5487 X	4693	-0-	-794 B	-0-	171 1	4522 2	N	-0-			48
08	5487 X	4737	-0-	-750 B	-0-	190 1	4547 2	N	-0-			48
09	5310 X	5032	-0-	-278 B	-0-	166 1	4668 2	N	180			228
						198 9						
-----												
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102												
04	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
07	2 X	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		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-
-----												
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753												
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333													
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
04		5591 X	5591	-0-	-0- B	-0-	5591 2		N	-0-			-0-
05		3999 X	1575	-0-	-2424 B	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
06		8157 X	8157	-0-	-0- B	-0-	8157 2		N	-0-			-0-
07		8151 X	8151	-0-	-0- B	-0-	8151 2		N	-0-			-0-
08		3999 X	2312	-0-	-1687 B	-0-	2312 2		N	-0-			-0-
09		3870 X	3805	-0-	-65 B	-0-	3805 2		N	-0-			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252													
04		3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181 2		N	-0-			-0-
05		3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212 2		N	-0-			-0-
06		3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	3156 2		N	-0-			-0-
07		3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
*09		3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
-----													
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528													
04		5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	5267 2		N	-0-			-0-
05		5392 X	5392	-0-	-0- B	-0-	5392 2		N	-0-			-0-
06		4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4446 2		N	-0-			-0-
07		5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399 2		N	-0-			-0-
08		4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520 2		N	-0-			-0-
*09		4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384 2		N	-0-			-0-
-----													
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142													
04		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2283 2	12 9	N	11	11 8		-0-
05		2201 N	1715	-0-	-486 B	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
06		2640 N	1341	-0-	-1299 B	-0-	1333 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		2387 N	1466	-0-	-921 B	-0-	1460 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2228 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*09		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1880 2	7 9	N	6	6 8		-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994													
04		1890 X	1143	-0-	-747 B	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
05		1736 X	1133	-0-	-603 B	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
06		1290 X	1115	-0-	-175 B	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
07		1178 X	1176	-0-	-2 B	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
08		1178 X	1074	-0-	-104 B	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
09		1140 X	909	-0-	-231 B	-0-	909 2		N	-0-			-0-
-----													
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914													
04		1830 N	1787	-0-	-43 B	-0-	78 1	1709 2	N	-0-			-0-
05		1953 N	1538	-0-	-415 B	-0-	68 1	1470 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953																	
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
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021																	
04		3150 X	3047	-0-	-103 B	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		3069 X	3025	-0-	-44 B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881																	
04		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05		1333 N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																	
04		3120 X	2563	-0-	-557 B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05		3224 X	2442	-0-	-782 B	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870																	
04		4221 X	4221	-0-	-0- B	-0-	4157	2	64	9	N	58	58	8			-0-
05		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-
-----																	
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953																	
04		1800 X	837	-0-	-963 B	-111106	837	2			N	-0-					-0-
05		1860 X	1809	-0-	-51 B	-111106	1809	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315																	
04		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					55
05		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					55
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889												
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
04		2850 X	1732	-0-	-1118 B	-0-	1729 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		2852 X	1895	-0-	-957 B	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653												
04		3720 X	433	-0-	-3287 B	-0-	433 2		N	-0-		-0-
05		4611 X	4611	-0-	-0- B	-0-	4611 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133												
04		19170 X	16406	-0-	-2764 B	-0-	16406 2		N	-0-		35
05		19158 X	16818	-0-	-2340 B	-0-	16818 2		N	-0-		35
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
-----												
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
04		10301 X	10301	-0-	-0- B	-0-	10301 2		N	-0-		-0-
05		7750 X	4942	-0-	-2808 B	-0-	4942 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
04		8280 X	6508	-0-	-1772 B	-0-	6508 2		N	-0-		-0-
05		8556 X	6211	-0-	-2345 B	-0-	6211 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
04		10830 X	6823	-0-	-4007 B	-0-	6823 2		N	-0-		-0-
05		11191 X	3441	-0-	-7750 B	-0-	3441 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
04		4140 X	3497	-0-	-643 B	-0-	3465 2	32 9	N	29	29 8	-0-
05		4278 X	4023	-0-	-255 B	-0-	4022 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903													
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
04		69360 X	42187	-0-	-27173	B	-0-	42187	2	N	-0-	-0-	-0-
05		69812 X	35956	-0-	-33856	B	-0-	35956	2	N	-0-	-0-	-0-
06		66720 X	43639	-0-	-23081	B	-0-	43639	2	N	-0-	-0-	-0-
07		67239 X	63831	-0-	-3408	B	-0-	63831	2	N	-0-	-0-	-0-
08		64822 X	64822	-0-	-0-	B	-0-	64822	2	N	-0-	-0-	-0-
*09		61703 X	61703	-0-	-0-	B	-0-	61703	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153													
04		7975 X	7975	-0-	-0-	B	-0-	7975	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6609 X	6609	-0-	-0-	B	-0-	6609	2	N	-0-	-0-	-0-
06		6005 X	6005	-0-	-0-	B	-0-	6005	2	N	-0-	-0-	-0-
07		6226 X	6226	-0-	-0-	B	-0-	6226	2	N	-0-	-0-	-0-
08		6760 X	6760	-0-	-0-	B	-0-	6760	2	N	-0-	-0-	-0-
*09		6370 X	6370	-0-	-0-	B	-0-	6370	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490													
04		339 X	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
05		682 X	339	-0-	-343	B	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2384 X	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2686 X	2686	-0-	-0-	B	-0-	2686	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2840 X	2840	-0-	-0-	B	-0-	2840	2	N	-0-	-0-	-0-
09		2370 X	2305	-0-	-65	B	-0-	2305	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063													
04		25560 X	14003	-0-	-11557	B	-0-	531	1	13472	2	N	-0-
05		26412 X	131	-0-	-26281	B	-0-	7	1	124	2	N	-0-
06		25560 X	40	-0-	-25520	B	-0-	2	1	38	2	N	-0-
07		26412 X	40	-0-	-26372	B	-0-	2	1	38	2	N	-0-
08		26412 X	42	-0-	-26370	B	-0-	2	1	40	2	N	-0-
09		14010 X	218	-0-	-13792	B	-0-	10	1	208	2	N	-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685													
04		4470 X	4232	-0-	-238	B	-0-	4232	2	N	-0-	-0-	-0-
05		5365 X	5365	-0-	-0-	B	-0-	5365	2	N	-0-	-0-	-0-
06		4140 X	3683	-0-	-457	B	-0-	3683	2	N	-0-	-0-	-0-
07		4371 X	4064	-0-	-307	B	-0-	4064	2	N	-0-	-0-	-0-
08		5115 X	4928	-0-	-187	B	-0-	4928	2	N	-0-	-0-	-0-
09		4950 X	4541	-0-	-409	B	-0-	4541	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753													
04		17609 X	17609	-0-	-0-	B	-0-	17609	2	N	-0-	-0-	-0-
05		22072 X	15465	-0-	-6607	B	-0-	15465	2	N	-0-	-0-	-0-
06		21360 X	12945	-0-	-8415	B	-0-	12945	2	N	-0-	-0-	-0-
07		22072 X	10226	-0-	-11846	B	-0-	10226	2	N	-0-	-0-	-0-
08		18197 X	4926	-0-	-13271	B	-0-	4926	2	N	-0-	-0-	-0-
09		17610 X	5124	-0-	-12486	B	-0-	5124	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390													
04		6132 X	6132	-0-	-0-	B	-0-	6132	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6098 X	6098	-0-	-0-	B	-0-	6098	2	N	-0-	-0-	-0-
06		5924 X	5924	-0-	-0-	B	-0-	5924	2	N	-0-	-0-	-0-
07		6275 X	6275	-0-	-0-	B	-0-	6275	2	N	-0-	-0-	-0-
08		6282 X	6282	-0-	-0-	B	-0-	6282	2	N	-0-	-0-	-0-
*09		6050 X	6050	-0-	-0-	B	-0-	6050	2	N	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5475 X	5475	-0-	-0- B	-0-	130	1	5345	2	N	-0-			-0-
05		3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	110	1	3678	2	N	-0-			-0-
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-
-----															
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363															
04		15030 X	12372	-0-	-2658 B	-0-	12372	2			N	-0-			-0-
05		15035 X	12052	-0-	-2983 B	-0-	12052	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036															
04		6570 X	6420	-0-	-150 B	-0-	6397	2	23	9	N	21	21	8	-0-
05		6789 X	5911	-0-	-878 B	-0-	5910	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----															
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770															
04		6750 X	5363	-0-	-1387 B	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
05		6975 X	5329	-0-	-1646 B	-0-	5329	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603															
04		9750 X	7600	-0-	-2150 B	-0-	7600	2			N	-0-			-0-
05		10416 X	10416	-0-	-0- B	-0-	10416	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468															
04		10800 X	7684	-0-	-3116 B	-0-	7684	2			N	-0-			-0-
05		39892 X	39892	-0-	-0- B	-0-	39892	2			N	-0-			-0-
06		21273 X	21273	-0-	-0- B	-0-	21273	2			N	-0-			-0-
07		19113 X	19113	-0-	-0- B	-0-	19113	2			N	-0-			-0-
08		28675 X	15992	-0-	-12683 B	-0-	15992	2			N	-0-			-0-
09		27750 X	17632	-0-	-10118 B	-0-	17632	2			N	-0-			-0-
-----															
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265															
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-			-0-

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543															
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
-----															
04		3150 X	3136	-0-	-14 B	-0-	3136	2			N	-0-			70
05		3162 X	3122	-0-	-40 B	-0-	3122	2			N	-0-			70
06		3060 X	2406	-0-	-654 B	-0-	2406	2			N	-0-			70
07		3255 X	2681	-0-	-574 B	-0-	2681	2			N	-0-			70
08		3255 X	2287	-0-	-968 B	-0-	2287	2			N	-0-			70
09		3150 X	2411	-0-	-739 B	-0-	2403	2	8	9	N	7			77
-----															
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978															
04		5460 X	933	-0-	-4527 B	-0-	933	2			N	-0-			-0-
05		5611 X	2309	-0-	-3302 B	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
06		5340 X	2118	-0-	-3222 B	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
07		4960 X	82	-0-	-4878 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-			-0-
*09		5527 X	5527	-0-	-0- B	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
-----															
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984															
04		9930 X	9371	-0-	-559 B	-0-	9371	2			N	-0-			-0-
05		10199 X	9839	-0-	-360 B	-0-	9839	2			N	-0-			-0-
06		9870 X	9470	-0-	-400 B	-0-	9470	2			N	-0-			-0-
07		10137 X	9518	-0-	-619 B	-0-	9518	2			N	-0-			-0-
08		9920 X	9572	-0-	-348 B	-0-	9572	2			N	-0-			-0-
09		9510 X	4411	-0-	-5099 B	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
-----															
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953															
04		10140 X	8562	-0-	-1578 B	-0-	8562	2			N	-0-			-0-
05		10838 X	10838	-0-	-0- B	-0-	10838	2			N	-0-			-0-
06		14769 X	14769	-0-	-0- B	-0-	14769	2			N	-0-			-0-
07		12441 X	12441	-0-	-0- B	-0-	12441	2			N	-0-			-0-
08		10819 X	10819	-0-	-0- B	-0-	10819	2			N	-0-			-0-
*09		10473 X	10473	-0-	-0- B	-0-	10473	2			N	-0-			-0-
-----															
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129															
04		1890 N	1848	-0-	-42 B	-0-	1837	2	11	9	N	10			67
05		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-			67
06		1950 N	1787	-0-	-163 B	-0-	1759	2	28	9	N	25			92
07		1922 N	1518	-0-	-404 B	-0-	1490	2	28	9	N	25			117
08		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	1997	2	44	9	N	40			157
09		1800 N	1603	-0-	-197 B	-0-	1567	2	36	9	N	33	167	1	23
-----															
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598															
04		3180 X	2926	-0-	-254 B	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
05		3162 X	3084	-0-	-78 B	-0-	3084	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656															
04		3570 X	2465	-0-	-1105 B	-0-	2465	2			N	-0-			76
05		3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	2			N	-0-			76
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



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
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
04		20590 X	20590	-0-	-0-	B	-0-	20590	2			149
05		22620 X	22620	-0-	-0-	B	-0-	22617	2	3	9	152
06		24926 X	24926	-0-	-0-	B	-0-	24926	2			152
07		22220 X	22220	-0-	-0-	B	-0-	22220	2			152
08		23532 X	23532	-0-	-0-	B	-0-	23422	2	110	9	252
*09		25474 X	25474	-0-	-0-	B	-0-	25450	2	24	9	84
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
04		2790 X	2787	-0-	-3	B	-0-	2787	2			-0-
05		3026 X	3026	-0-	-0-	B	-0-	3026	2			-0-
06		3774 X	3774	-0-	-0-	B	-0-	3774	2			-0-
07		2883 X	1831	-0-	-1052	B	-0-	1831	2			-0-
08		2883 X	1480	-0-	-1403	B	-0-	1480	2			-0-
*09		4528 X	4528	-0-	-0-	B	-0-	4528	2			-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454												
04		11400 X	8325	-0-	-3075	B	-0-	8325	2			-0-
05		11005 X	9954	-0-	-1051	B	-0-	9954	2			-0-
06		10380 X	8565	-0-	-1815	B	-0-	8565	2			-0-
07		10354 X	8798	-0-	-1556	B	-0-	8798	2			-0-
08		9951 X	8676	-0-	-1275	B	-0-	8676	2			-0-
09		9630 X	8037	-0-	-1593	B	-0-	8037	2			-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008												
04		24390 X	16071	-0-	-8319	B	-0-	16071	2			90
05		24118 X	22859	-0-	-1259	B	-0-	22859	2			90
06		23340 X	21198	-0-	-2142	B	-0-	21198	2			90
07		24118 X	21720	-0-	-2398	B	-0-	21720	2			90
08		22847 X	22188	-0-	-659	B	-0-	22188	2			90
09		22110 X	20545	-0-	-1565	B	-0-	20545	2			90
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282												
04		34940 X	34940	-0-	-0-	B	-0-	34940	2			-0-
05		32167 X	32167	-0-	-0-	B	-0-	32167	2			-0-
06		32484 X	32484	-0-	-0-	B	-0-	32484	2			-0-
07		34402 X	34402	-0-	-0-	B	-0-	34402	2			-0-
08		29226 X	29226	-0-	-0-	B	-0-	29226	2			-0-
09		34950 X	24303	-0-	-10647	B	-0-	24303	2			-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346												
04		40830 X	21352	-0-	-19478	B	-0-	21352	2			-0-
05		31899 X	23324	-0-	-8575	B	-0-	23324	2			-0-
06		30330 X	18057	-0-	-12273	B	-0-	18057	2			-0-
07		28024 X	20946	-0-	-7078	B	-0-	20946	2			-0-
08		23312 X	20280	-0-	-3032	B	-0-	20280	2			-0-
09		22560 X	17271	-0-	-5289	B	-0-	17271	2			-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	B	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		36596 X	36596	-0-	-0- B	-0-	36596 2			N	-0-	-0-
05		25834 X	25834	-0-	-0- B	-0-	25834 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
04		11970 X	1639	-0-	-10331 B	-0-	1639 2			N	-0-	-0-
05		1925 X	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103												
04		85230 X	70324	-0-	-14906 B	-0-	70324 2			N	-0-	-0-
05		85219 X	72064	-0-	-13155 B	-0-	72064 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483												
04		166110 X	126226	-0-	-39884 B	-0-	126226 2			N	-0-	-0-
05		161386 X	126334	-0-	-35052 B	-0-	126334 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543												
04		104550 X	87561	-0-	-16989 B	-0-	87561 2			N	-0-	-0-
05		108035 X	86430	-0-	-21605 B	-0-	86430 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474												
04		283020 X	154006	-0-	-129014 B	-0-	154006 2			N	-0-	-0-
05		292454 X	153477	-0-	-138977 B	-0-	153477 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF. 13546 - 20434												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		602190 X	546674	-0-	-55516 B	-0-	546674 2		N	-0-		-0-
05		622263 X	513005	-0-	-109258 B	-0-	513005 2		N	-0-		-0-
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-
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		Y	-0-		-0-
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BURLESON, M. G. "A" //CONT.// 495445														
WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755														
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
04		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5154	3	1	9	N	1	1	-0-
05		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-		-0-
06		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4915	3	2	9	N	2	1	-0-
07		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5548	3	1	9	N	1	1	-0-
08		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5501	3	2	9	N	2	1	-0-
*09		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-		-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP														
HOLIDAY RESOURCES "A" 880770														
WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400														
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-		42
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-		42
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		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-		42
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		42

VALENCE OPERATING COMPANY														
ELLIS -B- 881167														
WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RUSSELL "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CAMPBELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		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														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		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										
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"			//CONT.// 06476 700 //CONT.// 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON				
RUSSELL "A"			WELL #: 3	RRCID -> 184953	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 10171	PERF. 9017	- 9259		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 266106	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL DEPTH 10264	PERF. 8863	- 10044		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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.				945936								
HARRELL "C"				WELL #: 2	RRCID -> 146008	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9533	PERF. 8656	- 9160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			13
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			13
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
-----												
REED "E"				WELL #: 2	RRCID -> 148918	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8850	- 9237			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
-----												
PINNACLE				WELL #: 1	RRCID -> 159236	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8797	- 9229			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARSHALL 'A'				WELL #: 6	RRCID -> 159257	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 9783	PERF. 9003	- 9697			
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-			-0-
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
COOK, LOUISE				WELL #: 1	RRCID -> 186132	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9070	- 9252			
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
REED "E"				WELL #: 4	RRCID -> 186176	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 8747	- 8962			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979								
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392								
04	1860 N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1255	-0-	-667	-0-	1246	2	9	9	N	8					8
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					26
-----																
COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442								
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1130	2	45	9	N	41					163
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					163
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	20					183
-----																
COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
-----																
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400								
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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-
-----																
BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346								
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					20
05	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					20
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
-----																
SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306								
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					32
05	1178 N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-					32
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



BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2		Y	-0-	30
05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914 2		Y	-0-	30
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-	4786 2	36 9	Y	33	71
-----										
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	870 N	515	-0-	-355	-0-	515 2		N	-0-			28
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2		N	-0-			28
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
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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									
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 243025		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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								
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-		2247	2		N	-0-				-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-		2262	2		N	-0-				-0-
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-
-----																
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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								
GAIL KING		WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. BUFFALO CREEK GAS UNIT										//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										//CONT.// 945936							
WELL #: 6										RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834			
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					90	
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					90	
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	
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"										WELL #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	



BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262622		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891			
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 #: 21		RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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								
BLAZEK		WELL #: 6		RRCID -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
FULTON 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WELDON COX GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 272927		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SAMET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256		
04	3120 X	3096	-0-	-24	-0-	3096	2			80
05	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	3209	2			80
06	3120 X	3102	-0-	-18	-0-	3102	2			80
07	3224 X	3070	-0-	-154	-0-	3070	2			80
08	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			80
09	3120 X	2885	-0-	-235	-0-	2846	2	39	9	115
-----										
FERN V. ROBINSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 274816		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----													
BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SPRING BRANCH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	275277	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10118	PERF. 9087 - 9179	
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
-----													
04		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	56 1	2166 2		N	-0-		10
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	56 1	1876 2		N	-0-		10
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
-----													
HUNTER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF. 8997 - 9156	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
04		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
05		359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 3		N	-0-		-0-
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-
-----													
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 6442 - 6449	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936							CNTY: LEON		
REED 'E' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280504	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7974 - 8104	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----													
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020													

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. WALKER		06476 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
WELL #:		1		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981			TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-			20
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3	N	-0-			20
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
-----													
KENNEDY, VERNA		WELL #:		1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774		
04	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	1462	3	N	-0-			121
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	3	N	-0-			121
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
-----													
WALKER		WELL #:		2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686		
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3	N	-0-			-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3	N	-0-			-0-
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-
-----													
CHRISTIAN		WELL #:		1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992			TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550		
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			169
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			169
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
-----													
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094		
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			21
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			21
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
-----													
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072		
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-			151
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-			151
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			151
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			151
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			151
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			151
-----													
JENSEN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178		
04	3210	X	1979	-0-	-1231	-0-	1865	3	114 9	Y	104		115
05	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	2085	3	17 9	Y	15		130
06	1890	X	1707	-0-	-183	-0-	1693	3	14 9	Y	13		143
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2165	3	8 9	Y	7		150
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2289	3	20 9	Y	18		168
*09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2310	3	21 9	Y	19		187

-----													
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476	800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225694	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9614 - 10173	
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
-----													
04		2040 N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3		Y	-0-		60
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		Y	-0-		60
06		2070 N	1591	-0-	-479	-0-	1591	3		Y	-0-		60
07		2046 N	1346	-0-	-700	-0-	1346	3		Y	-0-		60
08		1829 N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3		Y	-0-		60
09		1590 N	1471	-0-	-119	-0-	1471	3		Y	-0-		60
-----													
ERICSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233219	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9656 - 10226	
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		113
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-		113
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		113
*07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		113
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		113
*09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		113
-----													
JENSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233220	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9592 - 10226	
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-		60
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-		60
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-		60
*07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-		60
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-		60
*09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-		60
-----													
CHRISTIAN		WELL #:		2	RRCID ->	233803	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9586 - 10330	
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		111
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		111
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		111
*07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		111
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		111
*09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		111
-----													
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236025	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9382 - 10136	
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-		115
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		115
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-		115
*07		620 N	360	-0-	-260	-0-	360	3		N	-0-		115
08		527 N	434	-0-	-93	-0-	434	3		N	-0-		115
09		480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3		N	-0-		115
-----													
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236078	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9642 - 10260	
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		70
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-		70
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
-----													
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	237262	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9598 - 10224	
04		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2877	3	119	9	N	108	119
05		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2779	3	48	9	N	44	163
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
08		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	2883	3	196	9	N	178	178 1
*09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2219	3	235	9	N	214	157 1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//	090870								
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	243809	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10474	PERF.	9662 - 10378
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
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-		98
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3	N	-0-		98
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
-----											
HAYNIE		WELL #:	1	RRCID ->	244650	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	9712 - 10326
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		46
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		46
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
-----											
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	4T	RRCID ->	253180	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	9210 - 10736
04		870 N	839	-0-	-31	-0-	839 3	N	-0-		-0-
05		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
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-
-----											
MADDOUX GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253483	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9726 - 10166
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		65
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		65
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
-----											
ERICSON GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	256040	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9465 - 10122
04		1590 N	1251	-0-	-339	-0-	1251 3	N	-0-		63
05		1302 N	1051	-0-	-251	-0-	1051 3	N	-0-		63
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
-----											
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	257084	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9621 - 10256
04		750 N	589	-0-	-161	-0-	589 3	N	-0-		153
05		589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3	N	-0-		153
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
-----											
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	257106	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9760 - 10275
04		720 N	105	-0-	-615	-0-	105 3	N	-0-		30
05		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	N	-0-		30
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-		30
*07		124 N	123	-0-	-1	-0-	120 3	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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259343	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9563 - 10288		
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETTS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259344	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9747 - 10336	
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-	115
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-	115
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

JENSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	259348	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9703 - 10378	
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	60
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-	60
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

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	259355	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9602 - 10235	
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3		N	-0-	135
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3		N	-0-	135
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

BUSY B GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259905	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10431	PERF. 9500 - 10224	
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-	126
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3		N	-0-	126
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

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9196 - 10152	
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	3		N	-0-	-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-	-0-
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-

BUSY B GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	263238	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9574 - 10098	
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	3		N	-0-	74
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-	74
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-	74
*07	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1711	3	2 9	N	2	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



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	361	-0-	-179	-0-	360 3	1 9	N	1		115
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		115
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

04	720 N	585	-0-	-135	-0-	585 3		N	-0-		145
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 3		N	-0-		145
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

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

04	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10317 3	90 9	N	82		181
05	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10137 3	172 9	N	156		337
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

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-		123
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-		123
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	925 3	119 9	N	108		151
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1453 3	73 9	N	66	178 1	39
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

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-		122
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	692 3	9 9	N	8		130
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		120
05	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 3		N	-0-		120
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
HAYNIE		WELL #: 2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172			
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	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3107 3	65 9	N	59			171
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3153 3	41 9	N	37			208
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
-----												
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212			
04	1710 N	1526	-0-	-184	-0-	1526 3		N	-0-			126
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 3		N	-0-			126
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
-----												
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129			
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 3		N	-0-			106
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			106
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
-----												
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204			
04	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7482 3	166 9	N	151			201
05	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7739 3	87 9	N	79			280
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
-----												
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128			
04	930 N	107	-0-	-823	-0-	107 3		N	-0-			138
05	775 N	115	-0-	-660	-0-	115 3		N	-0-			138
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
-----												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124			
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			177
05	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131 3		N	-0-			177
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
-----												
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137			
04	1470 N	1290	-0-	-180	-0-	1290 3		N	-0-			159
05	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1121 3		N	-0-			159
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149					
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
04	1950 N	792	-0-	-1158	-0-	792	3			N	-0-			62
05	2015 N	778	-0-	-1237	-0-	778	3			N	-0-			62
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
-----														
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152					
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-			59
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			59
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
-----														
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918					
04	6420 X	6288	-0-	-132	-0-	6147	3	141	9	N	128			149
05	6634 X	6221	-0-	-413	-0-	6070	3	151	9	N	137	180	1	106
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
-----														
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186					
04	2490 N	2488	-0-	-2	-0-	2404	3	84	9	N	76			97
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2466	3	62	9	N	56			153
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
-----														
ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196					
04	6510 X	5645	-0-	-865	-0-	5537	3	108	9	N	98			175
05	6603 X	4940	-0-	-1663	-0-	4934	3	6	9	N	5			180
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
-----														
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988					
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4372	3	91	9	N	83			208
05	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	4181	3	37	9	N	34			242
06	4560 X	4334	-0-	-226	-0-	4333	3	1	9	N	1	173	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	176	1	50
-----														
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065					
04	2430 X	1149	-0-	-1281	-0-	1149	3			N	-0-			165
05	2511 X	1105	-0-	-1406	-0-	1105	3			N	-0-			165
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

-----													
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
THOMAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282294	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9308 - 9854	
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
04		15090 X	12392	-0-	-2698	-0-	12146 3	246 9	N	224	184 1		175
05		15593 X	12248	-0-	-3345	-0-	12141 3	107 9	N	97			272
06		14580 X	9325	-0-	-5255	-0-	9267 3	58 9	N	53	178 1		147
*07		14291 X	8274	-0-	-6017	-0-	8173 3	101 9	N	92	195 1		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	196 1		173
-----													
GRAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282353	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8716 - 8852	
04		1020 N	669	-0-	-351	-0-	669 3		N	-0-			32
05		682 N	511	-0-	-171	-0-	511 3		N	-0-			32
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
-----													
KLARAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	282481	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9746 - 10164	
04		690 N	331	-0-	-359	-0-	331 3		N	-0-			62
05		682 N	307	-0-	-375	-0-	307 3		N	-0-			62
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
-----													
CRATON OPERATING LLC		WELL #:		186717	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	9640 - 10007	
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	9640 - 10007	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9533 - 9615	
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9533 - 9615	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LOVERING, E. H.		WELL #:		1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	9412 - 9464	
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9607	
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
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3	N	-0-			-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3	N	-0-			-0-
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-
-----													
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9322 - 9852	
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	9224 - 9822	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9450 - 9720	
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	1116	3	Y	-0-			-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
KELLY "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9273 - 9533	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WEST "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	181722	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11220 - 11252	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KELLY "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	9717 - 9888	
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-			-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3	N	-0-			-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3	N	-0-			-0-
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3	N	-0-			-0-
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592													
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
04		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3960 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
05		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		Y	-0-		-0-	
06		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3928 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4165 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
08		4123 X	4112	-0-	-11	-0-	4111 3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
*09		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3		Y	-0-		-0-	
-----													
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918													
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		Y	-0-		-0-	
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		Y	-0-		-0-	
06		1200 N	991	-0-	-209	-0-	991 3		Y	-0-		-0-	
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		Y	-0-		-0-	
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-		-0-	
*09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		Y	-0-		-0-	
-----													
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		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 #: 4U RRCID -> 232988										COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	9115 - 9961
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	BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----															
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744										COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9172 - 9819
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----															
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454										COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14640	PERF.	9334 - 10163
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----															
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467										COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	9372 - 10287
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----															
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528										COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9288 - 10121
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----															
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938										COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	14555	PERF.	9305 - 10052
04		2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	3				-0-	
05		2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	3				-0-	
06		2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	3				-0-	
07		2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	3				-0-	
08		2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	3				-0-	
*09		2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	3				-0-	
-----															
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509										COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	9520 - 9598
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
WORTHY				WELL #:	2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	9212 - 10022		
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WORTHY "A" UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	244669	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9976 - 10260		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859												
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	SWR	10	427	-0-	427	43248	427	3	N	-0-		-0-
05	SWR	10	430	-0-	430	43678	430	3	N	-0-		-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302																		
M	ALLOW CODE	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385																		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350																		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468																		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436																		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950																		
04	2280 X	2063	-0-	-217	-0-	2063	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	2014	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2190 X	1887	-0-	-303	-0-	1887	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2263 X	1933	-0-	-330	-0-	1933	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2263 X	1906	-0-	-357	-0-	1906	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2070 X	1714	-0-	-356	-0-	1714	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971																		
04	SWR 10	2409	-0-	2409	239398	2409	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	2306	-0-	2306	241704	2306	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	2351	-0-	2351	244055	2351	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	1897	-0-	1897	245952	1897	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	2021	-0-	2021	247973	2021	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	1767	-0-	1767	249740	1767	3	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION				684558							
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		2	RRCID ->	149576	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	10462	PERF. 9680 - 10375
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
RUSSELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118330	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	15550	PERF. 9438 - 9442
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9172 - 9498
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HOLMES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	14966	PERF. 9154 - 9398
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	695	2	Y	6	16
						7	9					
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	Y	6	22
						7	9					
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	19	1	682	2	Y	6	15 1
						7	9					
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	4	14 1
						4	9					3
08	899 N	648	-0-	-251	-0-	18	1	627	2	Y	3	6
						3	9					
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	6

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 10072		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	98 1	2964 2	Y	-0-					-0-
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	82 1	2562 2	Y	-0-					-0-
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
						8 9								
08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	77 1	2066 2	Y	39					44
						43 9								
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT					44
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 10254				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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				
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	83 1	2538 2	Y	-0-					-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	77 1	2395 2	Y	-0-					-0-
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
						7 9								
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	81 1	2162 2	Y	41					46
						45 9								
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT					46
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210				
04	7530 X	6848	-0-	-682	-0-	217 1	6493 2	Y	125					183
						138 9								
05	7781 X	6697	-0-	-1084	-0-	209 1	6465 2	Y	21					204
						23 9								
06	7530 X	6637	-0-	-893	-0-	204 1	6308 2	Y	114		127	1		191
						125 9								
07	7781 X	7126	-0-	-655	-0-	229 1	6816 2	Y	74		226	1		39
						81 9								
08	7533 X	6772	-0-	-761	-0-	217 1	6437 2	Y	107		105	1		41
						118 9								
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			Y	NO RPT					41
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176				
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	18 1	546 2	Y	-0-					-0-
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	19 1	575 2	Y	-0-					-0-
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
						9 9								
08	589 N	587	-0-	-2	-0-	19 1	568 2	Y	-0-		4	1		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	179610	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8901 - 9476
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
04		2917 X	2917	-0-	-0-	91 1	2781 2	Y	41		159
						45 9					
05		2977 X	2977	-0-	-0-	92 1	2874 2	Y	10		169
						11 9					
06		2596 X	2596	-0-	-0-	86 1	2506 2	Y	4		173
						4 9					
07		3392 X	3392	-0-	-0-	112 1	3270 2	Y	9	175 1	7
						10 9					
08		3500 X	3500	-0-	-0-	123 1	3307 2	Y	64		71
						70 9					
09		1470 X	NO RPT	-0-	-1470			Y	NO RPT		71
-----											
GILLEN, IRA		WELL #:		2	RRCID ->	180077	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8828 - 9284
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LEWIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180426	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8989 - 9534
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	181810	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8832 - 9486
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ELLIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	253554	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9262 - 9278
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732					
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		
04	3390 X	2983	-0-	-407	-0-	84	1	2875	2	Y	22	75	
05	3503 X	1768	-0-	-1735	-0-	24	9	1703	2	Y	11	86	
06	3390 X	2738	-0-	-652	-0-	53	1	2639	2	Y	24	58 1	52
07	3503 X	2164	-0-	-1339	-0-	12	9	2094	2	Y	11	54 1	9
08	3069 X	1670	-0-	-1399	-0-	73	1	1613	2	Y	9		18
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	26	9			Y	NO RPT		18
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922					
04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	84	1	2667	2	Y	21	67	
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	23	9	3204	2	Y	20	87	
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	100	1	3115	2	Y	29	59 1	57
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	22	9	3153	2	Y	18	59 1	16
08	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	87	1	2816	2	Y	16		32
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	32	9			Y	NO RPT		32
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133					
04	1050 N	215	-0-	-835	-0-	6	1	207	2	Y	2	9	
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	2	9	237	2	Y	2	11	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	7	1	373	2	Y	3	7 1	7
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	10	1	145	2	Y	1	7 1	1
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	3	9	703	2	Y	4		5
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	4	1			Y	NO RPT		5
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089					
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	14	50	
05	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	15	9	2282	2	Y	15	65	
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	72	1	2094	2	Y	19	44 1	40
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	17	9	2107	2	Y	11	42 1	9
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	58	1	1824	2	Y	10		19
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	21	9			Y	NO RPT		19

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5			RRCID -> 266095	COMPL. DATE 11/14/2011	TOTAL DEPTH 10264	PERF. 8863	- 10044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	107 1	3205 2	Y	-0-			-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	107 1	3316 2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	87 1	2674 2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	2814	-0-	-596	-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-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GILLEN, IRA		WELL #: 3			RRCID -> 266157	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 10196	PERF. 8002	- 9161			
04	5700 X	5407	-0-	-293	-0-	173 1	5177 2	Y	52			74
						57 9						
05	5797 X	5385	-0-	-412	-0-	168 1	5207 2	Y	9			83
						10 9						
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT			17
-----												
WAGNER OIL COMPANY		891175			RRCID -> 179531	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415	- 9677			
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID -> 089645	COMPL. DATE 08/28/1995	TOTAL DEPTH 13824	PERF. 9372	- 9491			
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 1										
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			25
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			25
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			25
07	1736 N	64	-0-	-1672	-0-	64 2		N	-0-			25
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			25
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			25
-----												
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 091957	COMPL. DATE 03/11/1994	TOTAL DEPTH 10135	PERF. 9064	- 10028			
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
GUEST -A-		WELL #: 1			RRCID -> 096841	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 10174	PERF. 9912	- 10130			
04	2100 N	1737	-0-	-363	-0-	1737 2		N	-0-			35
05	2015 N	1731	-0-	-284	-0-	1731 2		N	-0-			35
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HULL #1		WELL #: 2		RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684			
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		30
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-		30
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
-----											
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127534		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518			
04	2340 X	2334	-0-	-6	-0-	2328	2	6 9 N	5		72
05	2387 X	2242	-0-	-145	-0-	2241	2	1 9 N	1		73
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
-----											
FULLEN		WELL #: 2		RRCID -> 130172		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013			
04	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2	N	-0-		20
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	309	2	15 9 N	14		34
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
-----											
VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398			
04	3630 X	1010	-0-	-2620	-0-	1010	2	N	-0-		85
05	3751 X	355	-0-	-3396	-0-	355	2	N	-0-		85
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
-----											
MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
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-



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	56
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	56
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

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149	
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414 2	N	-0-	20
05	4061 X	3656	-0-	-405	-0-	3656 2	N	-0-	20
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

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377	
04	4380 X	4149	-0-	-231	-0-	4149 2	N	-0-	23
05	4433 X	3196	-0-	-1237	-0-	3196 2	N	-0-	23
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

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330	
04	2940 X	2775	-0-	-165	-0-	2775 2	N	-0-	35
05	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	2628 2	N	-0-	35
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

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428	
04	3930 X	2434	-0-	-1496	-0-	2434 2	N	-0-	-0-
05	3689 X	2661	-0-	-1028	-0-	2661 2	N	-0-	-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
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-

HOLMES "S"		WELL #: 1		RRCID -> 139854		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	19
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-	19
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

04	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					20
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					20
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

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

04	6000 X	5284	-0-	-716	-0-	228	1	5056	2	N	-0-					132
05	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	237	1	5276	2	N	-0-					132
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

04	930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665			
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3 9 N	3	3 8	-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		-0-		-0-
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-

FULTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831			
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9 9 N	8	8 8	-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		-0-		-0-
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-

NEWELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408			
04	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
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-

MARSHALL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164			
04	1410 N	617	-0-	-793	-0-	617	2	N	-0-		12
05	744 N	560	-0-	-184	-0-	560	2	N	-0-		12
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

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507			
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		13
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2	N	-0-		13
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

-----													
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173940	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9156 - 9430	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
PINNACLE		WELL #:		3	RRCID ->	174632	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8730 - 9100	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
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
-----													
NEWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175667	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9024 - 9366	
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	524	2	6	9	N	5		42
05	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-		42
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
-----													
HOLMES "S"		WELL #:		3	RRCID ->	175730	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9356 - 9506	
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-		41
05	2170 N	2162	-0-	-8	-0-	2162	2			N	-0-		41
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
-----													
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176329	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8790 - 9632	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
NEWELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	177776	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9448 - 9516	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
NEWELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178916	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9285 - 9438	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368			
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	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	4530 X	3508	-0-	-1022	-0-	3508	2	Y	-0-	32	
05	4743 X	3387	-0-	-1356	-0-	3387	2	Y	-0-	32	
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	
-----											
FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217220		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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"		WELL #: 5		RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 243423		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #: 9		RRCID -> 246821		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HOLMES GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EPPES UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119													
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523													
04		840 N	503	-0-	-337	-0-	503	2	N	-0-			132
05		961 N	348	-0-	-613	-0-	348	2	N	-0-			132
06		780 N	367	-0-	-413	-0-	367	2	N	-0-			132
07		527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2	N	-0-			132
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-			132
*09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-			132
-----													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04		270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2	N	-0-			138
05		279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2	N	-0-			138
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3150 X	2230	-0-	-920	-0-	170 1	2060 2		N	-0-			225
05	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	180 1	2217 2		N	-0-			225
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	188 1		55
						20 9							

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206 2			N	-0-			123
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2			N	-0-			123
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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			31
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			31
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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							
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	261534	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	14340	PERF. 9033 - 10460
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MARSHALL "A"		WELL #:		8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 9142 - 10302
04	810 N	557	-0-	-253	-0-	557	2	N	-0-	-0-	
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262713	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8779 - 9832
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821			
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	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445														
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	272591	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	14400	PERF. 9090 - 10100	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	5850	X	4852	-0-	-998	-0-	4852	2	N	-0-		118
05	6045	X	4520	-0-	-1525	-0-	4520	2	N	-0-		118
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
-----												
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285373	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF. 9080 - 12454	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)			06479 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			945936												
DONIE			WELL #: 1	RRCID -> 183581	COMPL. DATE 01/31/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9109	-	9463						
M	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
-----															
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RICE			WELL #: 1	RRCID -> 185459	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9551	-	9673						
04	690	N	332	-0-	-358	-0-	330	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5	5	8	-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	473	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5	5	8	-0-
-----															
BEN WHEELER (BACON LIME)			07076 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
ARMOR RESOURCES LLC			031587												
MARSH, M.G.			WELL #: 1	RRCID -> 130316	COMPL. DATE 01/23/1989	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 8493	-	8506						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LANCASTER, J.K.			WELL #: 1	RRCID -> 156293	COMPL. DATE 07/18/1995	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8520	-	8532						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LANCASTER, J.K.			WELL #: 2	RRCID -> 171089	COMPL. DATE 09/22/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8496	-	8507						
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
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						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420		
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



-----													
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				
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	
-----													
04		89560	7284	-0-	-82276	-0-	7284	3	N	-0-		-0-	
05		12059	5144	-0-	-6915	-0-	5144	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
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				
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	
04		40610 X	40610	-0-	-0-	-0-	40598	3	N	11	11	-0-	
05		45152 X	45152	-0-	-0-	-0-	45148	3	N	4	4	-0-	
06		42568 X	42568	-0-	-0-	-0-	42551	3	N	15	15	-0-	
07		40384 X	40384	-0-	-0-	-0-	40373	3	N	10	10	-0-	
08		41231 X	41231	-0-	-0-	-0-	41214	3	N	15	15	-0-	
*09		39450 X	39450	-0-	-0-	-0-	39450	3	N	-0-		-0-	
-----													
RILEY TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 161377	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL DEPTH 15560	PERF.14798	- 15035				
04		11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11264	3	N	3	3	-0-	
05		7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3	N	-0-		-0-	
06		10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10569	3	N	4	4	-0-	
07		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7957	3	N	2	2	-0-	
08		10679 X	10679	-0-	-0-	-0-	10675	3	N	4	4	-0-	
*09		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3	N	-0-		-0-	
-----													
RILEY TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 165226	COMPL. DATE 02/11/1997	TOTAL DEPTH 15850	PERF.15427	- 15380				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
CAMP COOLEY				WELL #: 2R	RRCID -> 166005	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 15452	PERF.15040	- 15452				
04		47040 X	44223	-0-	-2817	-0-	44210	3	N	12	12	-0-	
05		47461 X	45728	-0-	-1733	-0-	45724	3	N	4	4	-0-	
06		45540 X	44150	-0-	-1390	-0-	44133	3	N	15	15	-0-	
07		47058 X	44404	-0-	-2654	-0-	44392	3	N	11	11	-0-	
08		47058 X	42846	-0-	-4212	-0-	42829	3	N	15	15	-0-	
09		44250 X	38945	-0-	-5305	-0-	38945	3	N	-0-		-0-	
-----													
RAND-PAULSON RILEY TRUST				WELL #: 4	RRCID -> 170391	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 16300	PERF.15697	- 16300				
04		22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22748	3	N	6	6	-0-	
05		23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	23458	3	N	2	2	-0-	
06		22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	22614	3	N	8	8	-0-	
07		23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	23282	3	N	6	6	-0-	
08		23216 X	23216	-0-	-0-	-0-	23207	3	N	8	8	-0-	
*09		22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	22377	3	N	-0-		-0-	

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		3420 X	3091	-0-	-329	-0-	3091 3	N	-0-	-0-
05		3534 X	3491	-0-	-43	-0-	3491 3	N	-0-	-0-
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-
-----										
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
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										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
RABALAIS, F.W. INC. 687720										
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554										
04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	66 1	1418 2	N	-0-
05		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	63 1	1349 2	N	-0-
06		1380 N	1149	-0-	-231	-0-	52 1	1097 2	N	-0-
07		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	50 1	1051 2	N	-0-
08		1426 N	1164	-0-	-262	-0-	52 1	1112 2	N	-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT
-----										
VALENCE OPERATING COMPANY 881167										
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	37	-0-	37	37	37 2	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	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

04		2250 N	1284	-0-	-966	-0-	1281	2	3	9	Y	3					163
05		2325 N	1043	-0-	-1282	-0-	1043	2			Y	-0-					163
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					165

XTO ENERGY INC. 945936  
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					25
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					25
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

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

04		150 N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					42
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					42
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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRADLEY "A"		WELL #:		6-T RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
-----																
BRADLEY "A"		WELL #:		7-T RRCID -> 179020		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499								
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																
BRADLEY "A"		WELL #:		8 RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588								
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
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-
-----																
BRADLEY "A"		WELL #:		9 RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518								
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					56
05	465 N	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					56
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
-----																
ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		WELL #:		RRCID -> 118813		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358						
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	203	1	1939	2	Y	-0-					10
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	200	1	2030	2	Y	10					20
*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	NO RPT	-0-	-0-	1468					Y	NO RPT					10
-----																
WILSON		WELL #:		2 RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276								
04	3000 N	3086	-0-	86	310	292	1	2794	2	Y	-0-					89
05	2699 N	2389	-0-	-310	-0-	214	1	2175	2	Y	-0-					89
*06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	238	1	1432	2	Y	-0-	89	7			-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	234	1	1399	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	272	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1771					Y	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630														
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 8645 - 9280						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	196	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	211	1	2139	2	Y	-0-					-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	229	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	213	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1368	-0-	1368	1368	210	1	1158	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1368					Y	NO RPT					-0-
-----																
KERIS		WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8067 - 8250						
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	100	1	953	2	Y	-0-					3
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	136	1	1378	2	Y	-0-					3
*06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	152	1	917	2	Y	-0-	3	7			-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	999	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	784	-0-	784	784	19	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	784					Y	NO RPT					-0-
-----																
WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8688 - 9196						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1691	-0-	1691	1715	237	1	1425	2	N	26	26	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715	29	9			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1715					N	NO RPT					-0-
-----																
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380		PERF. 8663 - 9160						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					97
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
-----																
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8684 - 9220						
04	3000 N	3450	-0-	450	450	327	1	3123	2	Y	-0-					55
05	3100 N	2996	-0-	-104	346	268	1	2719	2	Y	8					63
*06	2047 N	1701	-0-	-346	-0-	242	1	1459	2	Y	-0-	63	7			-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	259	1	1548	2	Y	8					8
08	DLQ G-10	1619	-0-	1619	1619	249	1	1370	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1619					Y	NO RPT					8
-----																
WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8692 - 9205						
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	24					129
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	100	1	1015	2	N	24					153
*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
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	143	1	786	2	N	19					42
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	21	9			N	NO RPT					42

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630											
WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE		M		AMT CODE		
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	144	1	1381	2	Y	-0-		53
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	129	1	1305	2	Y	23		76
						25	9						
*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	NO RPT	-0-	-0-	1178					Y	NO RPT		47
-----													
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-		67
*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	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT		-0-
-----													
KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420				
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-		32
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	182	1	1849	2	N	-0-		32
*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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		35
-----													
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		139
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193				
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1118	2	N	10		20
						11	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		30
*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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		10
-----													
KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253				
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	258	1	2465	2	N	-0-		-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	307	1	3118	2	N	-0-		-0-
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	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630									
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268		
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
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	25
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	2	Y	25
*06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	105	1	630	2	Y	-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	89	1	534	2	Y	25
						28	9				
08	DLQ G-10	567	-0-	567	567	87	1	480	2	Y	25
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	567					NO RPT	25
-----											
WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200		
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	Y	24
						9	9				
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	Y	32
						9	9				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					32	7
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	695	-0-	695	695	107	1	588	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	695					NO RPT	-0-
-----											
WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212		
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	258	1	2465	2	N	18
						11	9				
05	3100 N	3315	-0-	215	215	297	1	3009	2	N	26
						9	9				
*06	2444 N	2229	-0-	-215	-0-	318	1	1911	2	N	-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	319	1	1907	2	N	8
						9	9				
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	302	1	1665	2	N	8
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					NO RPT	8
-----											
KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762		
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	N	27
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	27
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	N	13
						14	9				
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	2	N	13
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					NO RPT	13
-----											
KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322		
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	151	1	1446	2	N	54
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	164	1	1668	2	N	54
*06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	N	-0-
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	197	1	1176	2	N	53
						58	9				
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	193	1	1063	2	N	53
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					NO RPT	53
-----											
KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246		
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	49
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	164	1	1668	2	N	49
*06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	149	1	899	2	N	-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	171	1	1020	2	N	-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	183	1	1007	2	N	-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) 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	
04	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	182 1	1742 2	Y	8		26	
05	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	207 1	2103 2	Y	-0-		26	
*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	NO RPT	-0-	-0- B	1547			Y	NO RPT		13	
WHITE			WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614		
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3 1	33 2	N	-0-		47	
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4 1	36 2	N	24		71	
*06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	26 9				71 7	-0-	
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	3 1	16 2	N	-0-		-0-	
08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	2 1	12 2	N	-0-		-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-	3 1	14 2	N	-0-		-0-	
KERIS			WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
WHITE			WELL #: 8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688		
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3 1	33 2	N	-0-		27	
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	4 1	36 2	N	-0-		27	
*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-	30 9					27	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-	7 1	38 2	N	-0-		27	
WHITE			WELL #: 9		RRCID -> 275546		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735		
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		69	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		69	
*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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
BOX CHURCH (RODESSA)			10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.			945936									
BRADLEY "A" SWD			WELL #: 1		RRCID -> 181893		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630  
 KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1249	2	N	19					80
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9			N	30					110
*06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1414	2	N						
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9			N		110	7			-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-	143	1	852	2	N	-0-					-0-
								137	1	752	2	N	-0-					-0-
												N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 10850 - 11034

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630  
 JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038  
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226				
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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.		WELL #:		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180				
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		6-C	RRCID ->	178525	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6834 - 6840				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	6872 - 6876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6900 - 6906	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-		25
*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	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT		-0-
-----													
WILSON		WELL #:		9	RRCID ->	165650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6914 - 7012	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21 1	197 2	Y	8				30
						9 9							
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21 1	218 2	Y	8				38
						9 9							
*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	17				17
						19 9							
08	DLQ G-10	213	-0-	213	213	33 1	180 2	Y	-0-				17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	213			Y	NO RPT				17
-----													
WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7947 - 8219	
04	150 X	73	-0-	-77	-0-	7 1	66 2	Y	-0-				30
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 2	Y	-0-				30
*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	NO RPT	-0-	-0-	27			Y	NO RPT				-0-
-----													
WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7341 - 7398	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630								
SMITH, CHARLES		WELL #: 1SW		RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WILSON		WELL #: 11		RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					10
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			10	7	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WHITE		WELL #: 11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24				27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24				27
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24		27	7	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24				-0-
-----										
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210		
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	7
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	7
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	42	1	254	2	-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53			7	22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53				22
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53		22	7	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53				-0-
-----										
WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146		
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	378	1	3616	2	13
05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	400	1	4061	2	26
						14	9			
*06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	376	1	2260	2	-0-
07	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	349	1	2084	2	13
						14	9			
08	4061 X	2275	-0-	-1786	-0-	350	1	1925	2	13
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630													
WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6924 - 6930					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7024 - 7044					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-			-0-
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	15	479	1	2636	2	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6969 - 7084					
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	162	1	1545	2	N	-0-			55
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	189	1	1922	2	N	-0-			55
*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	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6742 - 6812					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	7			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			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					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARSHALL "A"		WELL #: 1 X		RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 14750 - 15200					
04	8730	X	8647	-0-	-83	-0-	8645	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05	8928	X	8397	-0-	-531	-0-	8397	3			N	-0-			-0-
06	8490	X	7838	-0-	-652	-0-	7835	3	3	9	N	3	3	1	-0-
07	8928	X	8353	-0-	-575	-0-	8351	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08	8928	X	8438	-0-	-490	-0-	8435	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09	8640	X	8350	-0-	-290	-0-	8350	3			N	-0-			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY)		//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336							
CORBY				WELL #: 1	RRCID -> 119501	COMPL. DATE 11/03/1985	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14728	- 14804		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED	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		
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 3		N	-0-		-0-
05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-		-0-
06	5040 X	2969	-0-	-2071	-0-	2969 3		N	-0-		-0-
07	5208 X	4529	-0-	-679	-0-	4529 3		N	-0-		-0-
08	5208 X	4056	-0-	-1152	-0-	4056 3		N	-0-		-0-
09	5040 X	2780	-0-	-2260	-0-	2780 3		N	-0-		-0-
MARSHALL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 217924	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 15390	PERF.15148	- 15320		
04	6000 X	5983	-0-	-17	-0-	5983 3		N	-0-		-0-
05	6200 X	6080	-0-	-120	-0-	6080 3		N	-0-		-0-
06	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 3		N	-0-		-0-
07	6169 X	5932	-0-	-237	-0-	5932 3		N	-0-		-0-
08	6169 X	5858	-0-	-311	-0-	5858 3		N	-0-		-0-
09	6060 X	5716	-0-	-344	-0-	5716 3		N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B.				WELL #: 4	RRCID -> 217955	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 15477	PERF.15178	- 15452		
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3		N	-0-		-0-
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 3		N	-0-		-0-
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3		N	-0-		-0-
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3		N	-0-		-0-
08	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 3		N	-0-		-0-
*09	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3		N	-0-		-0-
CORBY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 220106	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15274	- 15354		
04	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	11789 3		N	-0-		-0-
05	11873 X	10945	-0-	-928	-0-	10945 3		N	-0-		-0-
06	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519 3		N	-0-		-0-
07	12183 X	11322	-0-	-861	-0-	11322 3		N	-0-		-0-
08	12183 X	11166	-0-	-1017	-0-	11166 3		N	-0-		-0-
09	11790 X	10984	-0-	-806	-0-	10984 3		N	-0-		-0-
JOHNSON, A. B.				WELL #: 8	RRCID -> 240343	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 15380	PERF.15192	- 15338		
04	13860 X	13434	-0-	-426	-0-	13434 3		N	-0-		-0-
05	14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-			N	-0-		-0-
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-

-----															
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//											11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY											881167				
HILL											WELL #: 1	RRCID -> 266199	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 15646	PERF.15380 - 15400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
04		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2		N	-0-	-0-			
05		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-	-0-			
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		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-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
04		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2		N	-0-	-0-			
05		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2		N	-0-	-0-			
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-			
-----															
JOHNSON AB											WELL #: 1R	RRCID -> 226938	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988 - 15246
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
-----															
JOHNSON, A. B.											WELL #: 5	RRCID -> 230820	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 15932	PERF.15224 - 15474
04		4320 X	3467	-0-	-853	-0-	433	1	3034	2	N	-0-			
05		4371 X	3525	-0-	-846	-0-	464	1	3061	2	N	-0-			
06		3930 X	3927	-0-	-3	-0-	518	1	3409	2	N	-0-			
07		4061 X	3071	-0-	-990	-0-	395	1	2676	2	N	-0-			
08		4061 X	3563	-0-	-498	-0-	487	1	3076	2	N	-0-			
09		3930 X	3746	-0-	-184	-0-	533	1	3213	2	N	-0-			
-----															
WEATHERLY OIL & GAS, LLC											902815				
DUBOIS											WELL #: 1	RRCID -> 226898	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420 - 15228
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
UNDERWOOD											WELL #: 1	RRCID -> 232484	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15278 - 15453
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			





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	BALANCE
BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
RUSSELL "A"				WELL #: 6	RRCID -> 262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8654	-	10133	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TAYLOR, O. K.				WELL #: 1	RRCID -> 233492	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6145	-	6190	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN)												
PRIME OPERATING COMPANY												
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2												
WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
04	8130	7662	-0-	-468	-0-	706	1	6956	2	N	-0-	81
05	8401	9047	-0-	646	646	729	1	8288	2	N	27	108
						30	9					
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

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)												
AMERRIL ENERGY LLC												
TAYLOR, O. K.												
WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL												
WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LETI GROUP INC												
JONES, A. -A-												
WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)												
BRG LONE STAR LTD.												
WILLIFORD GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIFORD												
WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-	-0-
05	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	2367	3			N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12508 - 12750
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	9114 - 9133
04	840 N	573	-0-	-267	-0-	14	1	559	2	Y	-0-	49
05	868 N	154	-0-	-714	-0-	3	1	151	2	Y	-0-	49
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	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT		52
-----												
BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	090649	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	16108	PERF.	9225 - 14254
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	-0-	49
05	465 N	242	-0-	-223	-0-	4	1	238	2	Y	-0-	49
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	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT		51
-----												
KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	14281 - 14329
04	3000 N	3232	-0-	232	2933	3232	2		N	-0-		-0-
05	5421 X	2488	-0-	-2933	-0-	2488	2		N	-0-		-0-
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	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14592 - 15424
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2		Y	-0-		-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		Y	-0-		-0-
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	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-				Y	NO RPT		-0-

BURLERSON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870	- 14776
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	8610 X	7798	-0-	-812	-0-	7798	2	Y	-0-			-0-
05	8897 X	7559	-0-	-1338	-0-	7559	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7800	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	911	-0-	-391 B	-0-	911	2	N	-0-			-0-
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-
MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	252028	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11442	- 13562
04	2670 X	1745	-0-	-925 B	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	2312	-0-	-385 B	-0-	2312	2	N	-0-			-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10707 - 11492				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380				
04	330 X	264	-0-	-66 B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	1623 X	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 252545		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11270 - 12556				
04	1800 N	1769	-0-	-31 B	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
MOODY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252887		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 14413		PERF.11644 - 14230				
04	540 N	478	-0-	-62 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
05	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096				
04	1500 N	963	-0-	-537 B	-0-	963	2			N	-0-			-0-
05	1457 N	917	-0-	-540 B	-0-	917	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952				
04	780 N	714	-0-	-66 B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
05	682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 253501		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13273		PERF.10354 - 12644				
04	360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. CORPORA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	14922 100 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552											
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2	N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
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-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 255917	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL DEPTH 13195	PERF. 9638 - 12110				
04	390 N	257	-0-	-133 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
05	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
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-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) ARBOL RESOURCES, INC. ANDERSON, SALLIE JANE UNIT		WELL #:	14922 265 028726	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTSON					
RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795											
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013											

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP HULSEY ET AL		WELL #:	15053 300 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON					
RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734											
04	510 N	220	-0-	-290	-0-	220 3	N	-0-			-0-
05	372 N	255	-0-	-117	-0-	255 3	N	-0-			-0-
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-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) GOLDSTON OIL CORPORATION CARTER-BLOXOM UNIT		WELL #:	15976 666 313990	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549											
04	37887 X	37887	-0-	-0-	-0-	540 1 94 9	37253 3	N	85	176 0	103
05	35862 X	35862	-0-	-0-	-0-	558 1 72 9	35232 3	N	65		168
06	33450 X	17079	-0-	-16371	-0-	342 1 34 9	16703 3	N	31	177 1	22
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 68 9	24008 3	N	62		84

-----														
CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC RON JACKSON			1243	16705 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON							
			430368	WELL #: 1	RRCID -> 283718	COMPL. DATE 08/15/2013	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6393	-		6411			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	1325	-0-	-1675	71362	1314	2	11	9	N	10		147
05		3100 N	1243	-0-	-1857	69505	1234	2	9	9	N	8		155
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		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	62699					N	NO RPT		169
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.			809930	WELL #: 2	RRCID -> 088853	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6480	-		6490			
04		1860 N	1590	-0-	-270	-0-	180	1	1407	2	N	3		38
05		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	232	1	1686	2	N	-0-		38
06		1530 N	1487	-0-	-43	-0-	164	1	1322	2	N	1		39
07		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	189	1	1545	2	N	3		42
08		1922 N	1612	-0-	-310	-0-	173	1	1436	2	N	3		45
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	3	9			N	NO RPT		45
-----														
ALBRECHT, M.				WELL #: 3	RRCID -> 092742	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6497	-		6505			
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		13
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		13
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
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	2	N	-0-		14
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		14
-----														
CHENEYBORO (COTTON VALLEY) VANCO OIL & GAS CORP. CARROLL, INA K. -B-			17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NAVARRO								
			881484	WELL #: 1	RRCID -> 137077	COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9740	-		9992			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT		92
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT		92
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
-----														
CARROLL, INA K. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 137078	COMPL. DATE 11/13/1980	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9875	-		10035			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT		-0-
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-
-----														
CLARK, DOROTHY -C-				WELL #: 1	RRCID -> 138389	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH 10202	PERF. 9600	-		9756			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT		175
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT		175
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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO					
XTO ENERGY INC.				945936												
EMERSON GAS UNIT I		WELL #:		1		RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10695		PERF.10411 - 10506				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04		990 N	805	-0-	-185	-0-	34 1	760 2	N		10					245
							11 9									
05		1364 N	885	-0-	-479	-0-	37 1	829 2	N		17					262
							19 9									
06		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	44 1	973 2	N		8					270
							9 9									
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	49 1	1079 2	N		12					282
							13 9									
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
-----																
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10790		PERF.10492 - 10636				
04		1590 N	1524	-0-	-66	-0-	66 1	1458 2	N		-0-					63
05		2015 N	1375	-0-	-640	-0-	59 1	1306 2	N		9					72
							10 9									
06		1560 N	935	-0-	-625	-0-	40 1	894 2	N		1					73
							1 9									
07		1581 N	1228	-0-	-353	-0-	51 1	1127 2	N		45					118
							50 9									
08		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	88 1	1962 2	N		64					182
							70 9									
*09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	66 1	1477 2	N		-0-					182
-----																
WHEELER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10483 - 10625				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
-----																
PILLANS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10378 - 10465				
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	54 1	1199 2	N		16					113
							18 9									
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	67 1	1489 2	N		30					143
							33 9									
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	67 1	1493 2	N		4					147
							4 9									
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79 1	1756 2	N		78					225
							86 9									
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	70 1	1545 2	N		-0-					225
*09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	61 1	1360 2	N		-0-					225
-----																
KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695				
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	4 1	79 2	N		-0-					158
05		186 N	82	-0-	-104	-0-	4 1	78 2	N		-0-					158
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



CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620						
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
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			262
05	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			262
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			262
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-			262
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	25			287
							28	9							
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506						
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	N	25			167
							28	9							
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	2	N	20			187
							22	9							
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	1			188
							1	9							
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	N	27			215
							30	9							
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	2	N	-0-			215
09	810 N	788	-0-	-0-	-22	-0-	34	1	754	2	N	-0-			215
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1873	2	N	65
05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	79	1	1745	2	N	65
06	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	74	1	1638	2	N	73
							9	9				
07	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	74	1	1640	2	N	182
							120	9				
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	182
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	101	1	2240	2	N	182

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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	5

VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987												
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	150
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484												
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147												
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	137
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	137

OIL AND GAS DIVISION

-----										
CHENEYBORO, SW. (9585)		//CONT.//		17429 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE		
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484						
SMITH, T. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097461	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		237
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		237
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
-----										
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	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FDL OPERATING, LLC				263924						
MUZYKA, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166	
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2	N	-0-		-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REPUBLIC EES, LLC				702639						
VORTEX SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEP BARNETT USA, LLC				842986						
MANN, S.		WELL #:		1	RRCID ->	191295	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BROWN, E.		WELL #:		1	RRCID ->	191662	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986									
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
PALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986									
MIZE FAMILY		WELL #:		9H	RRCID ->	201369	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7061 - 7287		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

UPP OPERATING, LLC				875310				CNTY: JOHNSON				
ROTEN		WELL #:		1H	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10195	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	21 1	629 2	N	75	145 1	39
						83 9					
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30 1	652 2	N	72		111
						79 9					
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	22 1	609 2	N	73		184
						80 9					
07	744 N	583	-0-	-161	-0-	19 1	494 2	N	64	171 1	77
						70 9					
08	775 N	698	-0-	-77	-0-	24 1	650 2	N	22		99
						24 9					
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		99

HODNETT				WELL #:	1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8022 - 8033
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	328 1	79 9	Y	72	187 1	45	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	283 1	101 9	Y	92		137	
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	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		62	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	3	1	91	2	N	70	169	1		63
						77	9								
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	3	1	56	2	N	45				108
						50	9								
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	82				190
						90	9								
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	3	1	76	2	N	59	174	1		75
						65	9								
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	52				127
						57	9								
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				127
-----															
COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027			
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	N	78	158	1		59
						86	9								
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	N	82				141
						90	9								
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	29	1	781	2	N	77	170	1		48
						85	9								
07	930 N	833	-0-	-97	-0-	27	1	719	2	N	79				127
						87	9								
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	N	80				207
						88	9								
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				207
-----															
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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	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			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
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.	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			
04	0 W	755	-0-	755	4309	755	1			N	-0-				-0-
05	0 W	881	-0-	881	5190	881	1			N	-0-				-0-
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-

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	GAS PROD	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
04	3000	N	6254	-0-	3254	3254	6254 2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4551	-0-	1451	4705	4551 2			N	-0-			-0-
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-

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				
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-			-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649 3			N	-0-			-0-
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #:		1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12082 - 12362				
04	2010	N	1446	-0-	-564	-0-	97 1	1348 2	Y	1	1 7			2
05	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	136 1	1798 2	Y	-0-				2
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	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	2 9		Y	NO RPT				3

EVANS, A. O. JR. GU		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
WELL #:		2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11994 - 12268				
04	1800	N	1498	-0-	-302	-0-	100 1	1397 2	Y	1				1
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	115 1	1520 2	Y	-0-				1
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	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT				-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11967 - 12199	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	3720 X	2987	-0-	-733	-0-	199 1	2776 2	Y	11		12
05	3844 X	2359	-0-	-1485	-0-	12 9 166 1	2192 2	Y	1		13
06	3720 X	3183	-0-	-537	-0-	1 9 227 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
						3 9					
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11926 - 12212	
04	3000 N	3799	-0-	799	799	254 1	3537 2	Y	7		11
						8 9					
05	3100 N	3322	-0-	222	1021	234 1	3088 2	Y	-0-		11
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
						1 9					
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236	
04	2010 N	1765	-0-	-245	-0-	118 1	1646 2	Y	1	11 7	12
						1 9					
05	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	132 1	1742 2	Y	-0-		12
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	120 1	1669 2	Y	-0-		-0-
05	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	136 1	1793 2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	122 1	1593 2	Y	4		4
						4 9					
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	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228	
04	2917 N	2592	-0-	-325	-0-	173 1	2417 2	Y	2		8
						2 9					
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	159 1	2099 2	Y	-0-		8
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
						2 9					
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260	
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	112 1	1557 2	Y	-0-		-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	118 1	1559 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	95 1	1329 2	Y	-0-	-0-
05	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	98 1	1297 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 10		RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212			
04	1560	N	184	-0-	-1376	-0-	12 1	172 2	Y	-0-	-0-
05	310	N	145	-0-	-165	-0-	10 1	135 2	Y	-0-	-0-
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	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948			
04	2760	X	2603	-0-	-157	-0-	174 1	2429 2	Y	-0-	-0-
05	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	196 1	2583 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936			
04	3270	X	2559	-0-	-711	-0-	171 1	2388 2	Y	-0-	-0-
05	3658	X	2653	-0-	-1005	-0-	187 1	2466 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273			
04	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	80 1	1113 2	N	2	2
05	1519	N	765	-0-	-754	-0-	54 1	709 2	N	2	4
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	3
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	2 9		N	NO RPT	3
-----											
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896			
04	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	123 1	1718 2	N	-0-	-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	143 1	1886 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3703	-0-	-287	-0-	248	1	3455	2	Y	-0-	-0-
05	4123 X	3996	-0-	-127	-0-	282	1	3714	2	Y	-0-	-0-
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	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150				
04	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	92	1	1286	2	Y	12	13
						13	9					
05	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	99	1	1308	2	Y	-0-	13
06	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	76	1	988	2	Y	3	16
						3	9					
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	5
						2	9					
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT	5
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210				
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	90	1	1248	2	Y	10	11
						11	9					
05	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	81	1	1068	2	Y	1	12
						1	9					
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	4
						2	9					
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922				
04	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	105	1	1461	2	Y	-0-	-0-
05	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	118	1	1562	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936				
04	2880 X	2444	-0-	-436	-0-	164	1	2279	2	Y	1	1
						1	9					
05	2976 X	2369	-0-	-607	-0-	167	1	2202	2	Y	-0-	1
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-	-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT	-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1530 N	1150	-0-	-380	-0-	76 1	1061 2	Y	12			12
05	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	113 1	1493 2	Y	1			13
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	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408		PERF.11944 - 12240		
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	97 1	1356 2	Y	-0-			-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	105 1	1381 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12154 - 12285		
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	150 1	2094 2	Y	-0-			-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	169 1	2229 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12188 - 12228		
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	145 1	2021 2	Y	-0-			-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	165 1	2179 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12027 - 12338		
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	104 1	1453 2	N	-0-	42 7		72
05	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	109 1	1436 2	N	25			97
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT			184
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			184
-----												
WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12138 - 12182		
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	41 1	569 2	Y	-0-			-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	46 1	610 2	Y	-0-			-0-
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	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-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 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
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	2	Y	-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302			
04	2490 N	2321	-0-	-169	-0-	155	1	2166	2	N	81
05	2573 N	2420	-0-	-153	-0-	167	1	2201	2	N	128
						52	9				
06	2280 N	1853	-0-	-427	-0-	128	1	1672	2	N	176
						53	9				
07	2387 N	2089	-0-	-298	-0-	160	1	1929	2	N	176
08	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	162	1	1942	2	N	17
						216	9				
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT
-----											
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166			
04	1740 N	1672	-0-	-68	-0-	111	1	1551	2	Y	12
						10	9				
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	Y	13
						1	9				
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	122	1	1592	2	Y	17
						4	9				
07	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	130	1	1571	2	Y	17
08	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	132	1	1577	2	Y	6
						3	9				
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT
-----											
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246			
04	2430 X	1199	-0-	-1231	-0-	80	1	1118	2	N	1
						1	9				
05	3100 X	3097	-0-	-3	-0-	218	1	2879	2	N	1
06	3000 X	2437	-0-	-563	-0-	174	1	2263	2	N	1
07	3100 X	2548	-0-	-552	-0-	195	1	2353	2	N	1
08	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	144	1	1727	2	N	1
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286			
04	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	148	1	2061	2	N	79
						44	9				
05	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	165	1	2172	2	N	79
06	2280 N	1842	-0-	-438	-0-	131	1	1711	2	N	79
07	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	167	1	2010	2	N	79
*08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	171	1	2051	2	N	229
						259	9				
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT
-----											
WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187			
04	3060 X	2871	-0-	-189	-0-	192	1	2679	2	N	-0-
05	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	200	1	2633	2	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1530 N	983	-0-	-547	-0-	66	1 917 2	N	-0-	25 7	50
05	1519 N	230	-0-	-1289	-0-	16	1 214 2	N	-0-		50
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	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		50
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314			
04	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	126	1 1751 2	N	-0-	17 7	137
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	145	1 1908 2	N	70		207
						77	9				
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	411 1	20
						239	9				
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		20
-----											
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296			
04	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	178	1 2478 2	N	-0-		-0-
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	216	1 2842 2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313			
04	2070 N	1246	-0-	-824	-0-	83	1 1163 2	N	-0-	48 7	39
05	1798 N	1484	-0-	-314	-0-	105	1 1379 2	N	-0-		39
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	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		69
-----											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261			
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1 1772 2	N	10		12
						11	9				
05	1891 N	1588	-0-	-303	-0-	112	1 1475 2	N	1		13
						1	9				
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	13 1	6
						2	9				
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT		6

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	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
04	2160 N	1412	-0-	-748	-0-	94 1	1308 2	N	9	11
						10 9				
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	110 1	1446 2	N	-0-	11
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	127 1	1653 2	N	-0-	11
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	150 1	1811 2	N	-0-	11
*08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	140 1	1671 2	N	1 8 1	4
						1 9				
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT	4
-----										
WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953		
04	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	452 1	2939 2	N	-0-	-0-
05	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	501 1	3313 2	N	-0-	-0-
06	3690 X	3408	-0-	-282	-0-	467 1	2941 2	N	-0-	-0-
07	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	499 1	3015 2	N	-0-	-0-
08	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	495 1	2943 2	N	-0-	-0-
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302		
04	1920 N	1576	-0-	-344	-0-	105 1	1459 2	Y	11	12
						12 9				
05	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	115 1	1514 2	Y	1	13
						1 9				
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	118 1	1531 2	Y	4	17
						4 9				
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	115 1	1382 2	Y	-0-	17
*08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	124 1	1486 2	Y	3 14 1	6
						3 9				
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT	6
-----										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810		
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	27 1	374 2	N	-0-	24 7 120
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30 1	390 2	N	-0-	120
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31 1	408 2	N	-0-	120
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	29 1	355 2	N	-0-	120
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	30 1	365 2	N	-0-	120
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	120
-----										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344		
04	3360 X	2968	-0-	-392	-0-	198 1	2758 2	N	11	12
						12 9				
05	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	209 1	2758 2	N	1	13
						1 9				
06	3060 X	3029	-0-	-31	-0-	216 1	2809 2	N	4	17
						4 9				
07	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	232 1	2803 2	N	-0-	17
08	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	234 1	2795 2	N	3 14 1	6
						3 9				
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT	6

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	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
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	128	1	1789	2	N	11			11
05	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	123	1	1625	2	N	-0-			11
06	1350 N	1098	-0-	-252	-0-	78	1	1016	2	N	4			15
07	1860 N	1014	-0-	-846	-0-	4	9							
08	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	78	1	936	2	N	-0-			15
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	98	1	1178	2	N	2	12	1	5
						2	9							5
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
BLACK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783		PERF.12192 - 12354				
04	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3			Y	-0-			-0-
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			Y	-0-			-0-
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-
BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12338 - 12494				
04	540 N	147	-0-	-393	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
05	1147 N	6	-0-	-1141	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
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-
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605				
04	2370 N	2337	-0-	-33	-0-	2337	3			Y	-0-			-0-
05	2387 N	2369	-0-	-18	-0-	2369	3			Y	-0-			-0-
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-
BLACK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386				
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-			-0-
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-



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	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
04	1260	N	958	-0-	-302	-0-	958 3		Y	-0-			-0-
05	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374			
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-			-0-
05	434	X	270	-0-	-164	-0-	270 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634			
04	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3467 3		Y	-0-			-0-
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3527 3		Y	-0-			-0-
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-	3351 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	T. A.		3179	-0-	3179	-0-	6531 3179 3		Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270			
04	4080	X	3842	-0-	-238	-0-	3841 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	3936 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295			
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3		Y	-0-			-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
-----													
LANCASTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126			
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		Y	-0-			-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		Y	-0-			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458							
04	1650 X	1517	-0-	-133	-0-	1517	3			Y	-0-				12
05	1705 N	1508	-0-	-197	-0-	1508	3			Y	-0-				12
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
MCADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764							
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-				-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
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-
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857							
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-				-0-
05	2666 N	2258	-0-	-408	-0-	2258	3			Y	-0-				-0-
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-
HIGH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172342		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370							
04	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	2750	3			Y	-0-				-0-
05	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			Y	-0-				-0-
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			-0-
*09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-				-0-
TURNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682							
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-				20
05	713 N	298	-0-	-415	-0-	298	3			Y	-0-				20
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
BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387							
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-				-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-				-0-
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-

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 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
04	1560 N	194	-0-	-1366	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		Y	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		Y	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-			-0-
08	403 N	161	-0-	-242	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559		
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		Y	-0-			-0-
05	2139 N	1788	-0-	-351	-0-	1788 3		Y	-0-			-0-
06	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1612 3		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785 3		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	1611 3		Y	-0-			-0-
09	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1558 3		Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808		
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 3		Y	-0-			-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
-----												
HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771		
04	1830 N	1430	-0-	-400	-0-	1430 3		Y	-0-			28
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-			28
06	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1429 3		Y	-0-			28
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		Y	-0-			28
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		Y	-0-			28
*09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3		Y	-0-			28
-----												
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424		
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-
-----												
LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
04	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	2261 3		Y	-0-		129
05	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265 3		Y	-0-		129
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
-----											
HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294	
04	1821 N	1583	-0-	-238	-0-	1583 3		Y	-0-		-0-
05	2263 X	558	-0-	-1705	-0-	558 3		Y	-0-		-0-
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-
-----											
HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394	
04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3729 3	1 9	Y	1	1 1	57
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		Y	-0-		57
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
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399	
04	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415 3		Y	-0-		-0-
05	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398 3		Y	-0-		-0-
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-
-----											
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379	
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		Y	-0-		-0-
05	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 3		Y	-0-		-0-
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-
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292	
04	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	1007 3		Y	-0-		-0-
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 3		Y	-0-		-0-
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-
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546	
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		Y	-0-		-0-
05	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3		Y	-0-		-0-
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-

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 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
04	2130 N	2090	-0-	-40	-0-	2090	3	Y	-0-	-0-	
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140			
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379			
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	Y	-0-	-0-	
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
TURNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642			
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	Y	-0-	-0-	
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804			
04	1110 N	356	-0-	-754	-0-	356	3	Y	-0-	-0-	
05	930 N	428	-0-	-502	-0-	428	3	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972			
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3	Y	-0-	-0-	
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584			
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	Y	-0-	-0-	
05	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3	Y	-0-	-0-	
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-	

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	1731 3		Y	-0-			-0-
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12693 - 13057		
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3		Y	-0-			-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12828 - 13207		
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13084 - 13186		
04	6180 X	5262	-0-	-918	-0-	5261 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	6293 X	5713	-0-	-580	-0-	5713 3		Y	-0-			-0-
06	6030 X	5771	-0-	-259	-0-	5769 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	6014 X	5888	-0-	-126	-0-	5887 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	5851 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	5760 X	5501	-0-	-259	-0-	5501 3		Y	-0-			-0-
-----												
LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12552 - 12908		
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		Y	-0-			-0-
05	868 N	511	-0-	-357	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502 - 12767		
04	2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425 3		Y	-0-			-0-
05	2635 N	2159	-0-	-476	-0-	2159 3		Y	-0-			-0-
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-

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	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
04		810 N	296	-0-	-514	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
05		837 N	79	-0-	-758	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
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-
-----														
HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251														
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
05		248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
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-
-----														
STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296														
04		8040 X	7418	-0-	-622	-0-	7418	3		Y	-0-			114
05		8277 X	7937	-0-	-340	-0-	7937	3		Y	-0-			114
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
-----														
BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324														
04		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6328	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3		Y	-0-			-0-
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-
-----														
JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188														
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			-0-
05		2201 N	1928	-0-	-273	-0-	1928	3		Y	-0-			-0-
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-
-----														
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436														
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		Y	-0-			-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		Y	-0-			-0-
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-

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	* * 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
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3	Y	-0-			-0-
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	372 3	Y	-0-			-0-
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-
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662			
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	Y	-0-			-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 3	Y	-0-			-0-
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-
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692			
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	Y	-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	Y	-0-			-0-
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-
-----											
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117			
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3	N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-			-0-
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-
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463			
04	1590 N	270	-0-	-1320	-0-	270 3	Y	-0-			27
05	1457 N	283	-0-	-1174	-0-	283 3	Y	-0-			27
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	-0-	3395 3	Y	-0-			27
-----											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269			
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-



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	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
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	173 3			Y	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3			Y	-0-			-0-
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-
-----													
LANE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	176522	COMPL. DATE	01/30/2000	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12466 - 12702		
04	1740 N	992	-0-	-748	-0-	992 3			Y	-0-			53
05	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	1118 3			Y	-0-			53
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
-----													
TURNER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176716	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12652 - 12886		
04	1230 N	975	-0-	-255	-0-	975 3			Y	-0-			17
05	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214 3			Y	-0-			17
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
-----													
LAMBERT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176717	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13454 - 13556		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
JOHNSON "A"		WELL #:		13	RRCID ->	176720	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10106 - 12256		
04	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460 3			Y	-0-			-0-
05	1767 N	1001	-0-	-766	-0-	1001 3			Y	-0-			-0-
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-
-----													
LANE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	177151	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12467 - 12706		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
STEPHENS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	177313	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	13409	PERF.14040 - 15157		
04	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169 3			Y	-0-			-0-
05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465 3			Y	-0-			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			Y	-0-			18
05	1116 N	844	-0-	-272	-0-	844	3			Y	-0-			18
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
-----														
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195				
04	3420 X	3326	-0-	-94	-0-	3326	3			Y	-0-			77
05	3534 X	3469	-0-	-65	-0-	3469	3			Y	-0-			77
06	3360 X	3345	-0-	-15	-0-	3344	3	1	9	Y	1	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	1		77
09	3360 X	3041	-0-	-319	-0-	3041	3			Y	-0-			77
-----														
HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411				
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-			-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756				
04	1020 N	980	-0-	-40	-0-	980	3			Y	-0-			-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12652 - 12990				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MCADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12914		PERF.12402 - 12721				
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-			22
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-			22
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

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		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		Y	-0-		37
05	1767 N	547	-0-	-1220	-0-	547 3		Y	-0-		37
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
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959			
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
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-
-----											
LAMBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
09	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			
04	1590 N	962	-0-	-628	-0-	962 3		Y	-0-		-0-
05	2604 N	904	-0-	-1700	-0-	904 3		Y	-0-		-0-
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-
-----											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726			
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		Y	-0-		-0-
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 3		Y	-0-		-0-
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-
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787			
04	3360 X	2755	-0-	-605	-0-	2755 3		Y	-0-		-0-
05	3255 X	2769	-0-	-486	-0-	2769 3		Y	-0-		-0-
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	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 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	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MUNDAY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633		
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
LANE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024		
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	Y	-0-	-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3	Y	-0-	-0-
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-
-----										
MCADAMS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908		
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	Y	-0-	-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	Y	-0-	-0-
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-
-----										
LANE "A"		WELL #: 8		RRCID -> 178105		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756		
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	Y	-0-	-0-
05	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3	Y	-0-	-0-
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-
-----										
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 178106		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377		
04	2550 N	2531	-0-	-19	-0-	2531	3	Y	-0-	-0-
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3	Y	-0-	-0-
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-

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04		2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527	3		Y	-0-	-0-
05		1488 N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3		Y	-0-	-0-
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-
-----												
BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138												
04		3570 X	3247	-0-	-323	-0-	3247	3		Y	-0-	-0-
05		3503 X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3		Y	-0-	-0-
06		3390 X	3235	-0-	-155	-0-	3234	3	1 9	Y	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	-0-
09		3240 X	2191	-0-	-1049	-0-	2191	3		Y	-0-	-0-
-----												
BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835												
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-	20
05		465 N	386	-0-	-79	-0-	386	3		N	-0-	20
06		3000 N	4244	-0-	1244	1244	4243	3	1 9	N	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
-----												
BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524												
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		Y	-0-	-0-
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		Y	-0-	-0-
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-
-----												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442												
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-	-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-	-0-
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-
-----												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332												
04		3120 X	3083	-0-	-37	-0-	3083	3		Y	-0-	-0-
05		3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042	3		Y	-0-	-0-
06		3120 X	3008	-0-	-112	-0-	3007	3	1 9	Y	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	-0-
*09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		Y	-0-	-0-
-----												
BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616												
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	11825	3	3	9	Y	-0-
05	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			Y	-0-
06	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10502	3	4	9	Y	-0-
07	12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12136	3	3	9	Y	-0-
08	11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	11327	3	4	9	Y	-0-
09	10800 X	10485	-0-	-315	-0-	10485	3			Y	-0-
-----											
BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177		PERF.12369 - 12698	
04	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-
07	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-
08	3007 X	2647	-0-	-360	-0-	2647	3			Y	-0-
09	2790 N	2359	-0-	-431	-0-	2359	3			Y	-0-
-----											
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822		PERF.14060 - 14305	
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-
05	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			Y	-0-
06	1440 N	1156	-0-	-284	-0-	1156	3			Y	-0-
07	1457 N	1053	-0-	-404	-0-	1053	3			Y	-0-
08	1302 N	985	-0-	-317	-0-	985	3			Y	-0-
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
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-
-----											
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12999		PERF.12451 - 12813	
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	15
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	15
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	15
07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	15
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	15
09	2640 N	2537	-0-	-103	-0-	2537	3			Y	15
-----											
BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12562 - 12660	
04	2190 X	1582	-0-	-608	-0-	1582	3			Y	-0-
05	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			Y	-0-
06	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	3	2	9	Y	-0-
07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4411	3	1	9	Y	-0-
08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4532	3	2	9	Y	-0-
*09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	-0-
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 13520		PERF.14173 - 15181	
04	4950 X	2835	-0-	-2115	-0-	2835	3			Y	13
05	5115 X	3678	-0-	-1437	-0-	3678	3			Y	13
06	4440 X	4023	-0-	-417	-0-	4023	3			Y	13
07	2945 X	2465	-0-	-480	-0-	2465	3			Y	13
08	3689 X	2384	-0-	-1305	-0-	2384	3			Y	13
09	4020 X	1168	-0-	-2852	-0-	1168	3			Y	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	537 3			Y	-0-			-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13122 - 13234				
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4058 3	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126 3			Y	-0-			-0-
06	3990	X	3855	-0-	-135	-0-	3854 3	1 9	Y	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	Y	1	1 1		-0-
*09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3			Y	-0-			-0-
-----														
EDWARDS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12104 - 12386				
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 3			Y	-0-			-0-
05	3503	X	2884	-0-	-619	-0-	2884 3			Y	-0-			-0-
06	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3026 3	1 9	Y	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	Y	1	1 1		-0-
09	3030	X	2848	-0-	-182	-0-	2848 3			Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13205		PERF.12676 - 13022				
04	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	4755 3	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
05	4929	X	4807	-0-	-122	-0-	4807 3			Y	-0-			-0-
06	4830	X	4114	-0-	-716	-0-	4113 3	1 9	Y	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	Y	2	2 1		-0-
*09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 3			Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12516 - 12802				
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			Y	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 13264				
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5586 3	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 3			Y	-0-			-0-
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6206 3	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-
07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6026 3	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-
08	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5871 3	2 9	Y	Y	2	2 1		-0-
09	5760	X	5481	-0-	-279	-0-	5481 3			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12138 - 12329
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		Y	-0-	-0-
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		Y	-0-	-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-	-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		Y	-0-	-0-
08	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560 3		Y	-0-	-0-
*09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		Y	-0-	-0-
-----										
ADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12679 - 12862
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-	-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		Y	-0-	-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		Y	-0-	-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		Y	-0-	-0-
08	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448 3		Y	-0-	-0-
09	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375 3		Y	-0-	-0-
-----										
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774
04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3716 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 3		Y	-0-	-0-
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3647 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3		Y	-0-	-0-
08	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3853 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
*09	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3		Y	-0-	-0-
-----										
HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426
04	2880 X	2829	-0-	-51	-0-	2829 3		Y	-0-	22
05	3038 X	2797	-0-	-241	-0-	2797 3		Y	-0-	22
06	2940 X	2420	-0-	-520	-0-	2420 3		Y	-0-	22
07	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	2898 3		Y	-0-	22
08	2914 X	2734	-0-	-180	-0-	2734 3		Y	-0-	22
09	2820 X	2640	-0-	-180	-0-	2640 3		Y	-0-	22
-----										
THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202
04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4185 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 3		Y	-0-	-0-
06	3780 X	3691	-0-	-89	-0-	3690 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
07	3906 X	3657	-0-	-249	-0-	3657 3		Y	-0-	-0-
08	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3818 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
09	3690 X	3527	-0-	-163	-0-	3527 3		Y	-0-	-0-
-----										
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



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
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3		Y	-0-			35
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3		Y	-0-			35
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
-----														
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578				
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3		Y	-0-			-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		Y	-0-			-0-
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-
-----														
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535		PERF.12108 - 12360				
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		Y	-0-			40
05	1798	N	1275	-0-	-523	-0-	1275	3		Y	-0-			40
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
-----														
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13231 - 13290				
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3793	3	1	9	Y	1	1	-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-		-0-
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	3	1	9	Y	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	-0-
*09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			Y	-0-		-0-
-----														
EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360				
04	4140	X	3926	-0-	-214	-0-	3925	3	1	9	Y	1	1	-0-
05	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	3855	3			Y	-0-		-0-
06	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3954	3	1	9	Y	1	1	-0-
07	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	3940	3	1	9	Y	1	1	-0-
08	4092	X	3774	-0-	-318	-0-	3773	3	1	9	Y	1	1	-0-
09	3960	X	3841	-0-	-119	-0-	3841	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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3360 X	3192	-0-	-168	-0-	3192	3		-0-			12
05	3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3		-0-			12
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	3	1 9	1	1		12
07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		-0-			12
08	3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3354	3	1 9	1	1		12
09	3330 X	1843	-0-	-1487	-0-	1843	3		-0-			12
-----												
EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840		
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5225	3	1 9	1	1		-0-
05	5270 X	5262	-0-	-8	-0-	5262	3		-0-			-0-
06	5070 X	3086	-0-	-1984	-0-	3085	3	1 9	1	1		-0-
07	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5342	3	1 9	1	1		-0-
08	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5308	3	2 9	2	1		-0-
09	3720 X	2190	-0-	-1530	-0-	2190	3		-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384		
04	3330 X	1274	-0-	-2056	-0-	1274	3		-0-			-0-
05	3162 X	1488	-0-	-1674	-0-	1488	3		-0-			-0-
06	3000 X	2710	-0-	-290	-0-	2710	3		-0-			-0-
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3		-0-			-0-
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2897	3	1 9	1	1		-0-
*09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		-0-			-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12139 - 12376		
04	960 N	484	-0-	-476	-0-	484	3		-0-			27
05	1271 N	368	-0-	-903	-0-	368	3		-0-			27
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		-0-			27
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		-0-			27
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		-0-			27
09	1170 N	689	-0-	-481	-0-	689	3		-0-			27
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13433 - 13560		
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		-0-			-0-
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3		-0-			-0-
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		-0-			-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		-0-			-0-
08	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2590	3		-0-			-0-
09	2550 N	2444	-0-	-106	-0-	2444	3		-0-			-0-
-----												
BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12276 - 12608		
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		-0-			60
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		-0-			60
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		-0-			60
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		-0-			60
08	899 N	662	-0-	-237	-0-	662	3		-0-			60
*09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		-0-			60
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320		
04	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6087	3	2 9	2	1		-0-
05	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3		-0-			-0-
06	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6265	3	2 9	2	1		-0-
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6321	3	2 9	2	1		-0-
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6122	3	2 9	2	1		-0-
*09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3		-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
04		1920 N	1391	-0-	-529	-0-	1391	3		Y	-0-	-0-
05		1922 N	1377	-0-	-545	-0-	1377	3		Y	-0-	-0-
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-
-----												
BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555												
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		Y	-0-	-0-
05		1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3		Y	-0-	-0-
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-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384												
04		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5739	3	2 9	Y	2	-0-
05		5735 X	5731	-0-	-4	-0-	5731	3		Y	-0-	-0-
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-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052												
04		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6656	3	2 9	Y	2	-0-
05		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3		Y	-0-	-0-
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-
-----												
MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660												
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	-0-
05		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3		N	-0-	-0-
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-	3		N	-0-	-0-
*09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-	-0-
-----												
JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071												
04		1020 N	372	-0-	-648	-0-	372	3		N	-0-	-0-
05		1054 N	366	-0-	-688	-0-	366	3		N	-0-	-0-
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-
-----												
BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394												
04		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-	-0-
05		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		Y	-0-	-0-
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-

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	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
04	1530 X	1514	-0-	-16	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374		
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3		Y	-0-			-0-
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13208 - 13600		
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056 3		Y	-0-			-0-
05	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432		
04	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5426 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	5487 X	5411	-0-	-76	-0-	5411 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208		
04	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882 3		Y	-0-			-0-
05	3286 X	3101	-0-	-185	-0-	3101 3		Y	-0-			-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609														
04	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	2301	3		Y	-0-			-0-
05	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2384	3		Y	-0-			-0-
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-
-----														
THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479														
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3		Y	-0-			-0-
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3		Y	-0-			-0-
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-
-----														
STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321														
04	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	2146	3		Y	-0-			-0-
05	2449	X	2170	-0-	-279	-0-	2170	3		Y	-0-			-0-
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-
-----														
THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538														
04	2820	X	1831	-0-	-989	-0-	1831	3		Y	-0-			-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	-0-			-0-
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-
-----														
JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124														
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		Y	-0-			-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		Y	-0-			-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1585 3		Y	-0-		-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421												
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		Y	-0-		-0-
05		2418 N	2274	-0-	-144	-0-	2274 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738												
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-		-0-
05		434 N	321	-0-	-113	-0-	321 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931												
04		5310 X	4459	-0-	-851	-0-	4458 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		5487 X	3493	-0-	-1994	-0-	3493 3		Y	-0-		-0-
06		4710 X	2943	-0-	-1767	-0-	2943 3		Y	-0-		-0-
07		4619 X	4325	-0-	-294	-0-	4324 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08		4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4269 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		4470 X	4189	-0-	-281	-0-	4189 3		Y	-0-		-0-
-----												
EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825												
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		Y	-0-		-0-
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562												
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		Y	-0-		45
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-		45
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
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550												
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	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)		(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
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	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	3	-0-	3	-0-	23	3	Y	-0-		-0-
-----											
BURKE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384			
04	5580 X	2054	-0-	-3526	-0-	2054	3	Y	-0-		27
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3	Y	-0-		27
06	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7219	3	Y	2	2 1	27
07	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6560	3	Y	2	2 1	27
08	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6739	3	Y	2	2 1	27
*09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3	Y	-0-		27
-----											
LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174			
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3	Y	-0-		-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258			
04	2610 N	2378	-0-	-232	-0-	2378	3	Y	-0-		-0-
05	2666 N	2455	-0-	-211	-0-	2455	3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028			
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	3	Y	-0-		-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402			
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3	Y	-0-		-0-
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-

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	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	BALANCE
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
05		124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348												
04		4500 X	4239	-0-	-261	-0-	4238 3	1 9	Y	1	1 1	124
05		4619 X	4402	-0-	-217	-0-	4402 3		Y	-0-		124
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
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660												
04		390 N	339	-0-	-51	-0-	339 3		Y	-0-		-0-
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120												
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
05		465 N	233	-0-	-232	-0-	233 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413												
04		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3850 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375												
04		7410 X	7124	-0-	-286	-0-	7124 3		Y	-0-		-0-
05		7657 X	6441	-0-	-1216	-0-	6441 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748												
04		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		Y	-0-		-0-
05		1767 N	895	-0-	-872	-0-	895 3		Y	-0-		-0-
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-



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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	1080 3	Y	-0-		-0-
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985 3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069		PERF.13772 - 13869	
04	3630	X	2391	-0-	-1239	-0-	2391 3	N	-0-		-0-
05	3162	X	42	-0-	-3120	-0-	42 3	N	-0-		-0-
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-
-----											
MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142		PERF.13688 - 13994	
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
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-
-----											
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319	
04	6360	X	6100	-0-	-260	-0-	6098 3	2 9 Y	2	2 1	17
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714 3	Y	-0-		17
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
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530	
04	1980	N	1622	-0-	-358	-0-	1622 3	Y	-0-		-0-
05	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631 3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 202827		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12205 - 12500	
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 3	Y	-0-		-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 3	Y	-0-		-0-
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-
-----											
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12030 - 12252	
04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2070 3	Y	-0-		-0-
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127 3	Y	-0-		-0-
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-

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	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230							
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-				-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-				-0-
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-
-----															
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034							
04	5580 X	5220	-0-	-360	-0-	5219	3	1	9	N	1	1	1		-0-
05	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-				-0-
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5962	3	2	9	N	2	1	1		-0-
07	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6390	3	2	9	N	2	1	1		-0-
08	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6309	3	2	9	N	2	1	1		-0-
*09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-				-0-
-----															
ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670							
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-				15
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-				15
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
-----															
EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		Y	-0-	-0-
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		Y	-0-	-0-
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-
-----										
ADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312		
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 3		Y	-0-	-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-	-0-
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-
-----										
LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508		
04	2700 N	2680	-0-	-20	-0-	2680 3		Y	-0-	-0-
05	2790 N	2684	-0-	-106	-0-	2684 3		Y	-0-	-0-
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-
-----										
STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591		
04	1770 N	1538	-0-	-232	-0-	1538 3		Y	-0-	-0-
05	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	1552 3		Y	-0-	-0-
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-
-----										
BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370		
04	1110 N	822	-0-	-288	-0-	822 3		Y	-0-	-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		Y	-0-	-0-
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-
-----										
BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544		
04	2670 N	2507	-0-	-163	-0-	2507 3		Y	-0-	-0-
05	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3		Y	-0-	-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
04	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6835	3	2	9	Y	-0-
05	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			Y	-0-
06	6660 X	6649	-0-	-11	-0-	6647	3	2	9	Y	-0-
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8037	3	2	9	Y	-0-
08	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8001	3	3	9	Y	-0-
*09	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3			Y	-0-
-----											
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 13458		PERF.12928 - 13260	
04	1350 N	1076	-0-	-274	-0-	1076	3			Y	-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-
06	1320 N	1104	-0-	-216	-0-	1104	3			Y	-0-
07	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			Y	-0-
08	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	3			Y	-0-
*09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13420 - 13726	
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-
06	1500 N	1329	-0-	-171	-0-	1329	3			Y	-0-
07	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-
08	1147 N	649	-0-	-498	-0-	649	3			Y	-0-
*09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-
-----											
ADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13416 - 13543	
04	930 N	2	-0-	-928	-0-	2	3			Y	-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12175 - 12339	
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			Y	-0-
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-
*09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-
-----											
WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14850		PERF.12828 - 13840	
04	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-
05	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	3			N	-0-
-----											
HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12208 - 12480	
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			Y	-0-
07	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	Y	-0-
*09	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2370 N	2222	-0-	-148	-0-	2222 3	Y	-0-		-0-
05	2387 N	2302	-0-	-85	-0-	2302 3	Y	-0-		-0-
06	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	2257 3	Y	-0-		-0-
07	2294 N	2081	-0-	-213	-0-	2081 3	Y	-0-		-0-
08	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102 3	Y	-0-		-0-
09	2250 N	2134	-0-	-116	-0-	2134 3	Y	-0-		-0-
-----										
HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375		
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 3	Y	-0-		-0-
05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 3	Y	-0-		-0-
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3007 3	Y	1	1	-0-
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3	Y	-0-		-0-
08	3255 X	2938	-0-	-317	-0-	2937 3	Y	1	1	-0-
09	3150 X	2601	-0-	-549	-0-	2601 3	Y	-0-		-0-
-----										
TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620		
04	450 N	245	-0-	-205	-0-	245 3	Y	-0-		-0-
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	Y	-0-		-0-
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3684	-0-	584	584	3684 3	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3341	-0-	241	825	3340 3	Y	1	1	-0-
*09	3000 N	2891	-0-	-109	716	2891 3	Y	-0-		-0-
-----										
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
WILLIFORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478		
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		23
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		23
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		23
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		23
08	651 N	533	-0-	-118	-0-	533 2	N	-0-		23
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		23
-----										
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478								
VANN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584		
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	N	-0-		-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2	N	-0-		-0-
06	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2	N	-0-		-0-
07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-		-0-
08	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2	N	-0-		-0-
*09	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 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 #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		3240 X	2182	-0-	-1058	-0-	2182	2			N	-0-			-0-
05		3348 X	2363	-0-	-985	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204															
04		960 N	806	-0-	-154	-0-	806	2			Y	-0-			4
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-			4
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
-----															
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400															
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-			-0-
05		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588															
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969															
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926															
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
05		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
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-

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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-		-0-
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236		
04	1470 N	1323	-0-	-147	-0-	1323 2	Y	-0-		3
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	Y	-0-		3
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
-----										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305		
04	2120 N	2100	-0-	-20	-0-	2100 2	Y	-0-		6
05	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	Y	-0-		6
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
-----										
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356		
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	738 2	Y	-0-		3
05	837 N	723	-0-	-114	-0-	723 2	Y	-0-		3
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
-----										
WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286		
04	3300 X	1203	-0-	-2097	-0-	1203 2	Y	-0-		4
05	3410 X	399	-0-	-3011	-0-	399 2	Y	-0-		4
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
-----										
CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318		
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	Y	-0-		-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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	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
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754			
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2020									
-----											
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069			
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A			
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282			
04	10530 X	7529	-0-	-3001	-0-	7529	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	9982 X	6707	-0-	-3275	-0-	6707	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	8520 X	5897	-0-	-2623	-0-	5897	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	8804 X	5861	-0-	-2943	-0-	5861	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	8215 X	5983	-0-	-2232	-0-	5983	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7530 X	5706	-0-	-1824	-0-	5706	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687			
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2480 X	1175	-0-	-1305	-0-	1175	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2400 X	1405	-0-	-995	-0-	1405	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2480 X	1154	-0-	-1326	-0-	1154	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2480 X	1008	-0-	-1472	-0-	1008	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2400 X	685	-0-	-1715	-0-	685	2	Y	-0-	-0-	-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813			
04	4950 X	3961	-0-	-989	-0-	127	1	3834 2	Y	-0-	-0-
05	5115 X	4516	-0-	-599	-0-	143	1	4373 2	Y	-0-	-0-
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-
-----											
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412			
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642			
04	1260 N	543	-0-	-717	-0-	543	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	930 N	454	-0-	-476	-0-	454	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	720 N	485	-0-	-235	-0-	485	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 N	172	-0-	-293	-0-	172	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	187	-0-	-293	-0-	187	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402			
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
04	4020 X	3995	-0-	-25	-0-	3995	2	Y	-0-		-0-
05	4154 X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221			
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300			
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	Y	-0-		3
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	Y	-0-		3
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
-----											
WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709			
04	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	2	Y	-0-		-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314			
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	Y	-0-		-0-
05	2542 N	2312	-0-	-230	-0-	2312	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758			
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	Y	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381			
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	Y	-0-		-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	Y	-0-		-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12238 - 12606	
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
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12065 - 12408	
04	1830 N	1357	-0-	-473	-0-	1357 2		Y	-0-		-0-
05	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	1409 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12100 - 12330	
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y	-0-		-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12646 - 13125	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		Y	-0-		-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332		PERF.11804 - 12240	
04	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	2547 2		Y	-0-		-0-
05	2790 X	1797	-0-	-993	-0-	1797 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12688 - 13043	
04	3300 X	3051	-0-	-249	-0-	3051 2		Y	-0-		-0-
05	3317 X	3009	-0-	-308	-0-	3009 2		Y	-0-		-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140		PERF.12632 - 13050	
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
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12709 - 13054	
04	3120 X	490	-0-	-2630	-0-	490 2		Y	-0-		-0-
05	3224 X	1009	-0-	-2215	-0-	1009 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11732 - 12542	
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-		-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11640 - 12438	
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-		-0-
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12016 - 12290	
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-		3
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-		3
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
-----											
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512	
04	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		Y	-0-		-0-
05	1891 X	1305	-0-	-586	-0-	1305 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672	
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306		
M	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
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624		
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2	N	-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2	N	-0-
07	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2	N	-0-
08	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	2320	2	N	-0-
*09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-
-----										
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630		
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2	Y	-0-
05	837	N	525	-0-	-312	-0-	525	2	Y	-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-
08	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	2	Y	-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-
-----										
WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215		
04	2190	N	1287	-0-	-903	-0-	1287	2	Y	-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	Y	-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	Y	-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	Y	-0-
08	1953	N	134	-0-	-1819	-0-	134	2	Y	-0-
*09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	Y	-0-
-----										
EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486		
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	Y	-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	Y	-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	Y	-0-
-----										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118		
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2	N	-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2	N	-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-
-----										
CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253		
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2	Y	-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2	Y	-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2	Y	-0-
08	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2	Y	-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421		PERF.12372 - 13178	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1425 2	Y	-0-		-0-
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482 2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658	
04	2760	X	2404	-0-	-356	-0-	2404 2	N	-0-		-0-
05	2852	X	1072	-0-	-1780	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596	
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	Y	-0-		-0-
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411 2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846	
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79 2	Y	-0-		-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312	
04	3240	X	1026	-0-	-2214	-0-	1026 2	Y	-0-		3
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2	Y	-0-		3
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
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534	
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304	
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504 2	Y	-0-		-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	Y	-0-		-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220			
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
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2	Y	-0-	-0-	
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296			
04	1800 N	925	-0-	-875	-0-	925	2	Y	-0-	-0-	
05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302			
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	Y	-0-	-0-	
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574			
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-	-0-	
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037			
04	7500 X	6595	-0-	-905	-0-	6595	2	Y	-0-	-0-	
05	7750 X	6926	-0-	-824	-0-	6926	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291			
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2	Y	-0-	-0-	
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344			
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-	-0-	
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-	-0-	
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-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3810 X	2451	-0-	-1359	-0-	2451	2	Y	-0-		-0-
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579			
04	5100 X	3464	-0-	-1636	-0-	3464	2	N	-0-		-0-
05	4309 X	3453	-0-	-856	-0-	3453	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340			
04	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	3184	2	N	-0-		-0-
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248			
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	Y	-0-		-0-
05	4340 X	3531	-0-	-809	-0-	3531	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784			
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-		-0-
05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364			
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-		-0-
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070			
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-			Y	-0-		-0-
05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2	Y	-0-		-0-
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-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755			
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
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690			
04	3540 X	2587	-0-	-953	-0-	2587	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3540 X	2236	-0-	-1304	-0-	2236	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3534 X	1668	-0-	-1866	-0-	1668	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3999 X	2064	-0-	-1935	-0-	2064	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3870 X	1847	-0-	-2023	-0-	1847	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368			
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	Y	-0-	-0-	4
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	Y	-0-	-0-	4
06	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556	2	Y	-0-	-0-	4
07	1860 N	519	-0-	-1341	-0-	519	2	Y	-0-	-0-	4
08	1364 N	466	-0-	-898	-0-	466	2	Y	-0-	-0-	4
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2	Y	-0-	-0-	4
-----											
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572			
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	992	-0-	-434	-0-	992	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	1223	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334			
04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	Y	-0-	-0-	3
05	3875 X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2	Y	-0-	-0-	3
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2	Y	-0-	-0-	3
07	3875 X	3816	-0-	-59	-0-	3816	2	Y	-0-	-0-	3
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2	Y	-0-	-0-	3
09	3750 X	2795	-0-	-955	-0-	2795	2	Y	-0-	-0-	3
-----											
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168			
04	2520 X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2666 X	2017	-0-	-649	-0-	2017	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2580 X	2534	-0-	-46	-0-	2534	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2666 X	2563	-0-	-103	-0-	2563	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2511 X	2422	-0-	-89	-0-	2422	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2520 X	2071	-0-	-449	-0-	2071	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035			
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3131 X	1025	-0-	-2106	-0-	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3030 X	1067	-0-	-1963	-0-	1067	2	Y	-0-	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 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	EOM BALANCE
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-	-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274				
04	9890 X	5125	-0-	-4765	-0-	5125	2			Y	-0-	-0-
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196				
04	2190 X	1441	-0-	-749	-0-	1441	2			Y	-0-	-0-
05	2263 X	1533	-0-	-730	-0-	1533	2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540				
04	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			Y	-0-	-0-
05	992 N	724	-0-	-268	-0-	724	2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284				
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-	-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 20		RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578				
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-	-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-	-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329												
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
04		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-		-0-
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324												
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	Y	-0-		3
05		1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2	Y	-0-		3
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
-----												
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321												
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2	Y	-0-		-0-
05		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829												
04		5130 X	4655	-0-	-475	-0-	4655	2	Y	-0-		59
05		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2	Y	-0-		59
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
-----												
WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278												
04		1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2	Y	-0-		-0-
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147												
04		3240 X	1517	-0-	-1723	-0-	1517	2	Y	-0-		-0-
05		3596 X	1182	-0-	-2414	-0-	1182	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025												
04		3000 X	1884	-0-	-1116	-0-	1884	2	Y	-0-		-0-
05		3069 X	1498	-0-	-1571	-0-	1498	2	Y	-0-		-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
EUBANK-BEENE		WELL #:		3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL DEPTH	14119	PERF. 13434 - 13619	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
04		5280 X	5072	-0-	-208	-0-	5072	2	N	-0-		-0-
05		5301 X	5154	-0-	-147	-0-	5154	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8868 - 12359	
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
05		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				CNTY: FREESTONE				
BLACK "A"		WELL #:		9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7966 - 8005	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
LANCASTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8164 - 8250	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8014 - 8173	
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	Y	-0-		70
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	Y	-0-		70
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

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HIGH "A"				WELL #: 7	RRCID -> 176141	COMPL. DATE 11/25/1999	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 7844	- 7902			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WHITE, H.E.				WELL #: 6	RRCID -> 180019	COMPL. DATE 10/06/2000	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8092	- 8120			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MCADAMS "A"				WELL #: 2C	RRCID -> 183922	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 8154	- 8198			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BURGHER "C"				WELL #: 7	RRCID -> 188033	COMPL. DATE 09/23/2001	TOTAL DEPTH 8588	PERF. 8306	- 8320			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON "A"				WELL #: 10	RRCID -> 189808	COMPL. DATE 05/09/2002	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8062	- 8108			
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3		Y	-0-			-0-
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
BURGHER "A"				WELL #: 8	RRCID -> 211862	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 12777	PERF. 8220	- 8266			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LANCASTER "A"				WELL #: 5	RRCID -> 219481	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 13125	PERF. 8196	- 8230			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-	135	1			-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
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-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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								
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
BLACK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961								
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
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-
XTO ENERGY INC.		945936														
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #: 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 9551					
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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 10102					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027													
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8218 - 8398					
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	866	2	N	-0-				-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-				-0-
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581					
04	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	179	1	2488	2	Y	12				12
05	2883 X	2839	-0-	-44	-0-	200	1	2638	2	Y	1				13
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-	2	9			Y	NO RPT				6



DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11	RRCID ->	184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8752 - 8756		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-			163
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	N	-0-			163
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			163
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
THIGPEN "A"		WELL #:		18U	RRCID ->	217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13646	PERF.	9001 - 9129		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
ALTON SMS		WELL #:		24	RRCID ->	280342	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	7886 - 7892		
04	2880 X	766	-0-	-2114	-0-	766	2			N	-0-			7
05	2976 X	1	-0-	-2975	-0-	1	2			N	-0-			7
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
-----														
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	287293	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7611 - 7624		
04	0 W	172	-0-	172	493	172	2			Y	-0-			-0-
05	669 N	176	-0-	-493	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
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-
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	4656 - 4930		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	8389 - 8416		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201795		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HUFFMAN "B"		WELL #: 20		RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 8311 - 8331		
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.			945936									
HUNT, N. B.		WELL #:	1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8693 - 8703		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		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		
04		602 X	602	-0-	-0-	602 2		N	-0-			2
05		434 X	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-			2
06		420 X	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-			2
07		1014 X	1014	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			2
08		3454 X	3454	-0-	-0-	3454 2		N	-0-			2
*09		2399 N	2399	-0-	-0-	2399 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		
04		2827 N	2827	-0-	-0-	2827 2		Y	-0-			-0-
05		3031 N	3031	-0-	-0-	3031 2		Y	-0-			-0-
06		2993 N	2993	-0-	-0-	2993 2		Y	-0-			-0-
07		2933 N	2933	-0-	-0-	2933 2		Y	-0-			-0-
08		2976 N	2826	-0-	-150	2826 2		Y	-0-			-0-
09		2880 N	2357	-0-	-523	2357 2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8213 - 8350		
04		180 X	11	-0-	-169	11 2		Y	-0-			-0-
05		899 X	55	-0-	-844	55 2		Y	-0-			-0-
06		870 X	179	-0-	-691	179 2		Y	-0-			-0-
07		899 X	190	-0-	-709	190 2		Y	-0-			-0-
08		217 X	192	-0-	-25	192 2		Y	-0-			-0-
09		180 X	173	-0-	-7	173 2		Y	-0-			-0-
EPPES		WELL #:	1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8717 - 8765		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			67

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KINDON #1		WELL #: 2		RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		55
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		55
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		55
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		55
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		55
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	2	N	-0-		55
-----											
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634			
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-		-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760			
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
WIEBOLT		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587			
04	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2	Y	-0-		-0-
05	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2	Y	-0-		-0-
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053				
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	
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	84	1	1701	2	N	-0-	176
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1639	2	N	-0-	176
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
-----												
WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913				
04	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790	2		Y	-0-	-0-	
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----												
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
-----												
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 17		RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LARSON "A" II GAS UNIT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355				
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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															
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526															
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
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874															
04	2460	X	2055	-0-	-405	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-	
05	2542	X	1888	-0-	-654	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-	
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-	
-----															
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430															
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-	
05	1085	N	743	-0-	-342	-0-	743	2		Y	-0-			-0-	
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-	
-----															
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057															
04	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	2		N	-0-			-0-	
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	2		N	-0-			-0-	
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-	
-----															
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

-----													
DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676													
04	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3	N	-0-		-0-	
05	14601	X	12628	-0-	-1973	-0-	12628	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045													
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1000	1	1911	2	N	-0-	
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-	
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-	
-----													
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873													
04	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	3	Y	-0-		-0-	
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649													
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4591	3	1	9	Y	1	
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3	Y	-0-	1	1	
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4461	3	2	9	Y	2	
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4548	3	1	9	Y	1	
08	4836	X	4497	-0-	-339	-0-	4495	3	2	9	Y	2	
09	4590	X	4262	-0-	-328	-0-	4262	3	Y	-0-	2	1	
-----													

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392												
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
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		Y	-0-		-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509												
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 3		Y	-0-		-0-
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536												
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		N	-0-		-0-
05		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271												
04		4140 X	4072	-0-	-68	-0-	4071 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4179 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075												
04		6120 X	5224	-0-	-896	-0-	5223 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		6324 X	5294	-0-	-1030	-0-	5294 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111												
04		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198 3		Y	-0-		-0-
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152												
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		Y	-0-		-0-
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		Y	-0-		-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		Y	-0-	-0-
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		Y	-0-	-0-
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-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039												
04		5910 X	5568	-0-	-342	-0-	5566	3	2 9	Y	2	-0-
05		6107 X	4884	-0-	-1223	-0-	4884	3		Y	-0-	-0-
06		5910 X	4413	-0-	-1497	-0-	4411	3	2 9	Y	2	-0-
07		6107 X	4664	-0-	-1443	-0-	4663	3	1 9	Y	1	-0-
08		6076 X	4548	-0-	-1528	-0-	4546	3	2 9	Y	2	-0-
*09		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3		Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226												
04		1650 N	1289	-0-	-361	-0-	1289	3		Y	-0-	-0-
05		1581 N	1356	-0-	-225	-0-	1356	3		Y	-0-	-0-
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-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071												
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		Y	-0-	-0-
05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		Y	-0-	-0-
06		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		Y	-0-	-0-
07		3100 N	3781	-0-	681	-0-	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-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175												
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-	-0-
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		Y	-0-	-0-
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-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402												
04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		Y	-0-	-0-
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		Y	-0-	-0-
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-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144												
04		2610 N	2601	-0-	-9	-0-	2601	3		Y	-0-	-0-
05		2728 N	2702	-0-	-26	-0-	2702	3		Y	-0-	-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3		Y	-0-			-0-
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-
-----														
BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410														
04		2370 N	1894	-0-	-476	-0-	1894	3		Y	-0-			-0-
05		2356 N	1960	-0-	-396	-0-	1960	3		Y	-0-			-0-
06		1950 N	1870	-0-	-80	-0-	1870	3		Y	-0-			-0-
07		1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1893	3		Y	-0-			-0-
08		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3		Y	-0-			-0-
09		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	3		Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388														
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
-----														
EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414														
04		2580 X	905	-0-	-1675	-0-	905	3		Y	-0-			-0-
05		2418 X	1100	-0-	-1318	-0-	1100	3		Y	-0-			-0-
06		990 X	944	-0-	-46	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
07		1023 X	899	-0-	-124	-0-	899	3		Y	-0-			-0-
08		1085 N	889	-0-	-196	-0-	889	3		Y	-0-			-0-
09		930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3		Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420														
04		4950 X	4086	-0-	-864	-0-	4085	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3		Y	-0-			-0-
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4630	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		4588 X	4026	-0-	-562	-0-	4026	3		Y	-0-			-0-
08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5675	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*09		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3		Y	-0-			-0-
-----														
EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473														
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
06		390 N	328	-0-	-62	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
07		434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
08		372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346														
04		1350 N	1035	-0-	-315	-0-	1035	3		Y	-0-			-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		Y	-0-			-0-
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		Y	-0-			-0-
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		Y	-0-			-0-
*09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	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 #:		1	RRCID ->	180164	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	13676	PERF.12907 -	13487
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3			Y	-0-		-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3			Y	-0-		-0-
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3			Y	-0-		-0-
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3			Y	-0-		-0-
08	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917 3			Y	-0-		-0-
*09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3			Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "G"		WELL #:		2	RRCID ->	180290	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	13248	PERF.12779 -	13029
04	3120 X	120	-0-	-3000	-0-	120 3			Y	-0-		-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				Y	-0-		-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				Y	-0-		-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "G"		WELL #:		3	RRCID ->	180596	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	13270	PERF.12624 -	13088
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	180637	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12875 -	13165
04	2040 N	1891	-0-	-149	-0-	1891 3			Y	-0-		-0-
05	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	1884 3			Y	-0-		-0-
06	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1810 3			Y	-0-		-0-
07	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917 3			Y	-0-		-0-
08	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805 3			Y	-0-		-0-
*09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3			Y	-0-		-0-
-----												
EVANS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	180660	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13212 -	13356
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3			Y	-0-		-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3			Y	-0-		-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3			Y	-0-		-0-
07	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523 3			Y	-0-		-0-
08	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	1252 3			Y	-0-		-0-
*09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3			Y	-0-		-0-
-----												
EVANS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	180661	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	13595	PERF.12856 -	13388
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3			Y	-0-		-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3			Y	-0-		-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3			Y	-0-		-0-
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3			Y	-0-		-0-
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3			Y	-0-		-0-
*09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3			Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "A"		WELL #:		7	RRCID ->	180849	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13076 -	13270
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3			Y	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3			Y	-0-		-0-
06	420 N	146	-0-	-274	-0-	146 3			Y	-0-		-0-
07	434 N	250	-0-	-184	-0-	250 3			Y	-0-		-0-
08	775 N	462	-0-	-313	-0-	462 3			Y	-0-		-0-
*09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3			Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		8520 X	8285	-0-	-235	-0-	8283	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
05		9424 X	7530	-0-	-1894	-0-	7530	3			Y	-0-		-0-
06		9120 X	7858	-0-	-1262	-0-	7855	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
07		9424 X	7939	-0-	-1485	-0-	7937	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
08		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8234	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
*09		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			Y	-0-		-0-
-----														
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276														
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-		-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
*09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-		-0-
-----														
BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074														
04		1320 N	905	-0-	-415	-0-	905	3			Y	-0-		-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-		-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-		-0-
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-		-0-
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-		-0-
*09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-		-0-
-----														
BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886														
04		630 N	556	-0-	-74	-0-	556	3			Y	-0-		-0-
05		651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3			Y	-0-		-0-
06		660 N	166	-0-	-494	-0-	166	3			Y	-0-		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
08		527 N	429	-0-	-98	-0-	429	3			Y	-0-		-0-
*09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-		-0-
-----														
BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150														
04		810 N	784	-0-	-26	-0-	784	3			Y	-0-		-0-
05		899 N	822	-0-	-77	-0-	822	3			Y	-0-		-0-
06		810 N	731	-0-	-79	-0-	731	3			Y	-0-		-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-		-0-
08		837 N	816	-0-	-21	-0-	816	3			Y	-0-		-0-
09		720 N	687	-0-	-33	-0-	687	3			Y	-0-		-0-
-----														
BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110														
04		2460 N	2417	-0-	-43	-0-	2417	3			Y	-0-		-0-
05		2573 N	2456	-0-	-117	-0-	2456	3			Y	-0-		-0-
06		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-		-0-
07		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-		-0-
08		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-		-0-
*09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-		-0-
-----														
BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144														
04		5370 X	1121	-0-	-4249	-0-	1121	3			Y	-0-		-0-
05		5549 X	1628	-0-	-3921	-0-	1628	3			Y	-0-		-0-
06		5370 X	1823	-0-	-3547	-0-	1823	3			Y	-0-		-0-
07		5549 X	1388	-0-	-4161	-0-	1388	3			Y	-0-		-0-
08		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
*09		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			Y	-0-		-0-



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001										TOTAL DEPTH	13700	PERF.13234 - 13492	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		Y	-0-			-0-
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3		Y	-0-			-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		Y	-0-			-0-
07		1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642 3		Y	-0-			-0-
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1583	-0-	-67	-0-	1583 3		Y	-0-			-0-
-----													
BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001										TOTAL DEPTH	13105	PERF.12404 - 12834	
04		1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182 3		Y	-0-			-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		Y	-0-			-0-
06		1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177 3		Y	-0-			-0-
07		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 3		Y	-0-			-0-
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		Y	-0-			-0-
*09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		Y	-0-			-0-
-----													
BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001										TOTAL DEPTH	13465	PERF.13387 - 13611	
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		Y	-0-			-0-
05		899 N	449	-0-	-450	-0-	449 3		Y	-0-			-0-
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		Y	-0-			-0-
07		899 N	754	-0-	-145	-0-	754 3		Y	-0-			-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
*09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-			-0-
-----													
BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001										TOTAL DEPTH	13570	PERF.13188 - 13368	
04		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3		Y	-0-			-0-
05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 3		Y	-0-			-0-
06		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3		Y	-0-			-0-
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3615 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*09		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 3		Y	-0-			-0-
-----													
MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001										TOTAL DEPTH	13100	PERF.12493 - 12812	
04		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		Y	-0-			-0-
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		Y	-0-			-0-
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		Y	-0-			-0-
07		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390 3		Y	-0-			-0-
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		Y	-0-			-0-
*09		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		Y	-0-			-0-
-----													
EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH	13705	PERF.12220 - 13515	
04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		Y	-0-			-0-
05		1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919 3		Y	-0-			-0-
06		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767 3		Y	-0-			-0-
07		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981 3		Y	-0-			-0-
08		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850 3		Y	-0-			-0-
*09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		Y	-0-			-0-
-----													
MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001										TOTAL DEPTH	12995	PERF.12476 - 12802	
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		Y	-0-			-0-
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		Y	-0-			-0-
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		Y	-0-			-0-
07		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561 3		Y	-0-			-0-
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		Y	-0-			-0-
*09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 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 #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416													
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
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-	-0-
05		1488 N	1183	-0-	-305	-0-	-0-	1183	3		Y	-0-	-0-
06		840 N	573	-0-	-267	-0-	-0-	573	3		Y	-0-	-0-
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	3		Y	-0-	-0-
08		1178 N	1061	-0-	-117	-0-	-0-	1061	3		Y	-0-	-0-
*09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3		Y	-0-	-0-
-----													
SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385													
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-	-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-	-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-	-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-	-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-	-0-
*09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-	-0-
-----													
EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416													
04		2250 N	2112	-0-	-138	-0-	-0-	2112	3		Y	-0-	-0-
05		2263 N	1921	-0-	-342	-0-	-0-	1921	3		Y	-0-	-0-
06		2250 N	1848	-0-	-402	-0-	-0-	1848	3		Y	-0-	-0-
07		2170 N	1938	-0-	-232	-0-	-0-	1938	3		Y	-0-	-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	3		Y	-0-	-0-
*09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	3		Y	-0-	-0-
-----													
MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960													
04		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	3616	3		Y	-0-	-0-
05		3658 X	3650	-0-	-8	-0-	-0-	3650	3		Y	-0-	-0-
06		3600 X	3513	-0-	-87	-0-	-0-	3512	3	1 9	Y	1 1	-0-
07		3751 X	3300	-0-	-451	-0-	-0-	3300	3		Y	-0-	-0-
08		3751 X	3179	-0-	-572	-0-	-0-	3178	3	1 9	Y	1 1	-0-
09		3630 X	3071	-0-	-559	-0-	-0-	3071	3		Y	-0-	-0-
-----													
BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982													
04		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	3		Y	-0-	-0-
05		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2807	3		Y	-0-	-0-
06		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	3		Y	-0-	-0-
07		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	3		Y	-0-	-0-
08		2821 N	2650	-0-	-171	-0-	-0-	2650	3		Y	-0-	-0-
09		2700 N	2605	-0-	-95	-0-	-0-	2605	3		Y	-0-	-0-
-----													
EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368													
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	3		Y	-0-	-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	3		Y	-0-	-0-
06		1350 N	1212	-0-	-138	-0-	-0-	1212	3		Y	-0-	-0-
07		1395 N	202	-0-	-1193	-0-	-0-	202	3		Y	-0-	-0-
08		1519 N	8	-0-	-1511	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
-----													
NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232													
04		960 N	948	-0-	-12	-0-	-0-	948	3		N	-0-	-0-
05		620 N	601	-0-	-19	-0-	-0-	601	3		N	-0-	-0-
06		840 N	676	-0-	-164	-0-	-0-	676	3		N	-0-	-0-
07		992 N	611	-0-	-381	-0-	-0-	611	3		N	-0-	-0-
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-	-0-
*09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474	3			Y	-0-
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-
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-
-----											
EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328											
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-
*09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-
-----											
BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442											
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-
-----											
WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330											
04	360 N	134	-0-	-226	-0-	134	3			Y	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-
-----											
BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365											
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-
-----											
BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216											
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-
07	2976 N	2306	-0-	-670	-0-	2306	3			Y	-0-
08	3069 X	1730	-0-	-1339	-0-	1730	3			Y	-0-
09	2970 X	1605	-0-	-1365	-0-	1605	3			Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142												
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
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		Y	-0-		-0-
05		1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342												
04		3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113 3		Y	-0-		-0-
05		3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249 3		Y	-0-		-0-
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3184 3	1 9	Y	1	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 1	-0-
*09		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400												
04		3510 X	3287	-0-	-223	-0-	3287 3		Y	-0-		-0-
05		3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154 3		Y	-0-		-0-
06		3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3333 3	1 9	Y	1	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 1	-0-
09		3330 X	3291	-0-	-39	-0-	3291 3		Y	-0-		-0-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290												
04		810 N	781	-0-	-29	-0-	781 3		Y	-0-		-0-
05		837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945												
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		Y	-0-		-0-
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330												
04		1620 N	1346	-0-	-274	-0-	1346 3		Y	-0-		-0-
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972												
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 3		Y	-0-		-0-
05		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3		Y	-0-		-0-
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-

-----												
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346												
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
04		2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2076 3			Y	-0-	-0-
05		2232 N	1407	-0-	-825	-0-	1407 3			Y	-0-	-0-
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-				Y	-0-	-0-
-----												
NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411												
04		3240 X	3085	-0-	-155	-0-	3085 3			N	-0-	-0-
05		3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066 3			N	-0-	-0-
06		3210 X	3014	-0-	-196	-0-	3013 3	1 9		N	1 1	-0-
07		3317 X	3156	-0-	-161	-0-	3156 3			N	-0-	-0-
08		3317 X	3093	-0-	-224	-0-	3092 3	1 9		N	1 1	-0-
09		3090 X	3059	-0-	-31	-0-	3059 3			N	-0-	-0-
-----												
BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700												
04		930 N	743	-0-	-187	-0-	743 3			Y	-0-	-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3			Y	-0-	-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3			Y	-0-	-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3			Y	-0-	-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3			Y	-0-	-0-
*09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3			Y	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466												
04		2250 N	1174	-0-	-1076	-0-	1174 3			Y	-0-	-0-
05		2325 N	953	-0-	-1372	-0-	953 3			Y	-0-	-0-
06		1770 N	1037	-0-	-733	-0-	1037 3			Y	-0-	-0-
07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3			Y	-0-	-0-
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3			Y	-0-	-0-
*09		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3			Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445												
04		3330 X	3008	-0-	-322	-0-	3008 3			Y	-0-	-0-
05		3441 X	3154	-0-	-287	-0-	3154 3			Y	-0-	-0-
06		3270 X	3130	-0-	-140	-0-	3129 3	1 9		Y	1 1	-0-
07		3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3280 3			Y	-0-	-0-
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3252 3	1 9		Y	1 1	-0-
09		3120 X	3089	-0-	-31	-0-	3089 3			Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048												
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3			Y	-0-	-0-
05		2480 N	2433	-0-	-47	-0-	2433 3			Y	-0-	-0-
06		2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303 3			Y	-0-	-0-
07		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3			Y	-0-	-0-
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3			Y	-0-	-0-
*09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 3			Y	-0-	-0-
-----												
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "D"		WELL #:		16	RRCID ->	186561	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12870	- 12995
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	3330 X	952	-0-	-2378	-0-	952 3			Y	-0-		-0-
05	3131 X	922	-0-	-2209	-0-	922 3			Y	-0-		-0-
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 3			Y	-0-		-0-
07	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4055 3	1	9	Y	1	1	-0-
08	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534 3	1	9	Y	1	1	-0-
*09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 3			Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "G"		WELL #:		4	RRCID ->	186565	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12798	- 12884
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3			Y	-0-		-0-
05	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1167 3			Y	-0-		-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3			Y	-0-		-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3			Y	-0-		-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3			Y	-0-		-0-
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3			Y	-0-		-0-
-----												
MOODY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	186576	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	13116	PERF.11338	- 12892
04	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	3198 3			Y	-0-		-0-
05	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211 3			Y	-0-		-0-
06	3210 X	3121	-0-	-89	-0-	3120 3	1	9	Y	1	1	-0-
07	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243 3			Y	-0-		-0-
08	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	3193 3	1	9	Y	1	1	-0-
09	3210 X	3090	-0-	-120	-0-	3090 3			Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #:		12	RRCID ->	186643	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13084	- 13414
04	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1325 3			Y	-0-		-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3			Y	-0-		-0-
06	1650 N	872	-0-	-778	-0-	872 3			Y	-0-		-0-
07	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	1140 3			Y	-0-		-0-
08	1271 N	728	-0-	-543	-0-	728 3			Y	-0-		-0-
09	870 N	349	-0-	-521	-0-	349 3			Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "D"		WELL #:		15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12576	- 13259
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	474 3			Y	-0-		-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3			Y	-0-		-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			Y	-0-		-0-
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	414 3			Y	-0-		-0-
08	558 N	451	-0-	-107	-0-	451 3			Y	-0-		-0-
09	570 N	394	-0-	-176	-0-	394 3			Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "A"		WELL #:		12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12715	- 13268
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	423 3			Y	-0-		-0-
05	496 N	379	-0-	-117	-0-	379 3			Y	-0-		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			Y	-0-		-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			Y	-0-		-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3			Y	-0-		-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3			Y	-0-		-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #:		14	RRCID ->	187238	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13320	- 13476
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3			Y	-0-		-0-
05	2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2250 3			Y	-0-		-0-
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163 3			Y	-0-		-0-
07	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2213 3			Y	-0-		-0-
08	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2229 3			Y	-0-		-0-
09	2160 N	2108	-0-	-52	-0-	2108 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 #:		11	RRCID ->	187356	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13587	PERF.13170 -	13322
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3			Y	-0-		-0-
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3			Y	-0-		-0-
06	2160 N	1943	-0-	-217	-0-	1943 3			Y	-0-		-0-
07	2170 N	1999	-0-	-171	-0-	1999 3			Y	-0-		-0-
08	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	1741 3			Y	-0-		-0-
09	1950 N	1610	-0-	-340	-0-	1610 3			Y	-0-		-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		4	RRCID ->	187478	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13585	PERF.13142 -	13396
04	3000 N	3152	-0-	152	-0-	3152 3			Y	-0-		-0-
05	3970 X	2952	-0-	-1018	-0-	2952 3			Y	-0-		-0-
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-
-----												
MOODY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	187570	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13125	PERF.12338 -	12706
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3			Y	-0-		-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3			Y	-0-		-0-
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-
-----												
BURGHER "E"		WELL #:		6	RRCID ->	187695	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13188 -	13332
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6671 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	5642 X	4502	-0-	-1140	-0-	4502 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
BURGHER "D"		WELL #:		2	RRCID ->	187872	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14636 -	14641
04	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6717 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
BURGHER "A"		WELL #:		14	RRCID ->	187957	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13456 -	13514
04	3480 X	3293	-0-	-187	-0-	3293 3		Y	-0-			-0-
05	3503 X	3430	-0-	-73	-0-	3430 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
BURGHER "C"		WELL #:		10	RRCID ->	187987	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13038 -	13247
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3		Y	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		Y	-0-			-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445												
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		3	RRCID ->	188001	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.12882 - 13348					
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	CODE	BALANCE
04	390	N	366	-0-	-24	-0-		366	3		Y	-0-				-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-		381	3		Y	-0-				-0-
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-
-----																
BURGHER "E"		WELL #:		5	RRCID ->	188035	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12961 - 13050					
04	3630	X	3374	-0-	-256	-0-		3374	3		Y	-0-				-0-
05	3720	X	3554	-0-	-166	-0-		3554	3		Y	-0-				-0-
06	3600	X	3479	-0-	-121	-0-		3478	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	3720	X	3355	-0-	-365	-0-		3355	3		Y	-0-				-0-
08	3565	X	3398	-0-	-167	-0-		3397	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	3480	X	3461	-0-	-19	-0-		3461	3		Y	-0-				-0-
-----																
NEAL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	188061	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13224 - 13292					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
PHILLIP IVY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188146	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13260 - 13385					
04	3510	X	3025	-0-	-485	-0-		3025	3		Y	-0-				-0-
05	3627	X	3158	-0-	-469	-0-		3158	3		Y	-0-				-0-
06	3510	X	3205	-0-	-305	-0-		3204	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	3627	X	3329	-0-	-298	-0-		3329	3		Y	-0-				-0-
08	3782	X	3264	-0-	-518	-0-		3263	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	3210	X	3168	-0-	-42	-0-		3168	3		Y	-0-				-0-
-----																
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		5	RRCID ->	188254	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152 - 13320					
04	3090	X	2768	-0-	-322	-0-		2768	3		Y	-0-				-0-
05	3193	X	2909	-0-	-284	-0-		2909	3		Y	-0-				-0-
06	3120	X	2824	-0-	-296	-0-		2824	3		Y	-0-				-0-
07	3224	X	2840	-0-	-384	-0-		2840	3		Y	-0-				-0-
08	3224	X	2770	-0-	-454	-0-		2770	3		Y	-0-				-0-
09	2820	X	2718	-0-	-102	-0-		2718	3		Y	-0-				-0-
-----																
PARKER, J & L "E"		WELL #:		1	RRCID ->	188532	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	13070	PERF.12718 - 12874					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BURGHER "G"		WELL #:		9	RRCID ->	188570	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12916 - 13010					
04	1740	X	906	-0-	-834	-0-		906	3		Y	-0-				-0-
05	1798	X	811	-0-	-987	-0-		811	3		Y	-0-				-0-
06	1980	X	1682	-0-	-298	-0-		1682	3		Y	-0-				-0-
07	2046	X	1158	-0-	-888	-0-		1158	3		Y	-0-				-0-
08	2046	X	823	-0-	-1223	-0-		823	3		Y	-0-				-0-
09	1680	X	300	-0-	-1380	-0-		300	3		Y	-0-				-0-



-----																
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370																
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	BALANCE
-----																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059																
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-			-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-			-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-			-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-			-0-
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-			-0-
-----																
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288																
04	3720	X	3516	-0-	-204	-0-	-0-	3516	3			Y	-0-			-0-
05	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	-0-	3543	3			Y	-0-			-0-
06	3420	X	3342	-0-	-78	-0-	-0-	3341	3	1	9	Y	1	1		-0-
07	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	-0-	3289	3			Y	-0-			-0-
08	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	-0-	3376	3	1	9	Y	1	1		-0-
09	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	-0-	3267	3			Y	-0-			-0-
-----																
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073																
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-			60
05	3100	N	3120	-0-	20	-0-	20	3120	3			Y	-0-			60
06	2730	N	1361	-0-	-1369	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-			60
07	2821	N	1066	-0-	-1755	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-			60
08	3131	X	1111	-0-	-2020	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-			60
09	3030	X	1106	-0-	-1924	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-			60
-----																
BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278																
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	-0-	5566	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	5735	X	5721	-0-	-14	-0-	-0-	5721	3			Y	-0-			-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	-0-	5564	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07	5766	X	5751	-0-	-15	-0-	-0-	5750	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	5735	X	5630	-0-	-105	-0-	-0-	5628	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09	5550	X	5312	-0-	-238	-0-	-0-	5312	3			Y	-0-			-0-
-----																
APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226																
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
06	1620	N	1189	-0-	-431	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
07	837	N	594	-0-	-243	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
08	1178	N	576	-0-	-602	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
09	1200	N	817	-0-	-383	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
-----																
PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956																
04	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-			-0-
05	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-			-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-			-0-
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-			-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-			-0-
*09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
04		3570 X	3419	-0-	-151	-0-	3419	3			Y	-0-
05		3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544	3			Y	-0-
06		3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3539	3	1	9	Y	-0-
07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	3	1	9	Y	-0-
*09		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			Y	-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000												
04		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5643	3	2	9	Y	-0-
05		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-
06		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5644	3	2	9	Y	-0-
07		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5923	3	1	9	Y	-0-
08		5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5665	3	2	9	Y	-0-
09		5790 X	5688	-0-	-102	-0-	5688	3			Y	-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090												
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5246	3	1	9	Y	-0-
05		5270 X	5240	-0-	-30	-0-	5240	3			Y	-0-
06		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5163	3	2	9	Y	-0-
07		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	Y	-0-
08		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5450	3	2	9	Y	-0-
*09		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446												
04		3000 X	156	-0-	-2844	-0-	156	3			Y	-0-
05		3100 X	74	-0-	-3026	-0-	74	3			Y	-0-
06		2910 X	237	-0-	-2673	-0-	237	3			Y	-0-
07		1891 X	525	-0-	-1366	-0-	525	3			Y	-0-
08		1891 X	556	-0-	-1335	-0-	556	3			Y	-0-
*09		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181												
04		3510 X	934	-0-	-2576	-0-	934	3			Y	-0-
05		3627 X	195	-0-	-3432	-0-	195	3			Y	-0-
06		3510 X	448	-0-	-3062	-0-	448	3			Y	-0-
07		2449 X	443	-0-	-2006	-0-	443	3			Y	-0-
08		2201 X	272	-0-	-1929	-0-	272	3			Y	-0-
*09		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		3100 N	5635	-0-	2535	2535	5635	3			Y	-0-
06		3000 N	4463	-0-	1463	3998	4461	3	2	9	Y	-0-
07		3100 N	4734	-0-	1634	5632	4733	3	1	9	Y	-0-
08		8268 X	2636	-0-	-5632	-0-	2636	3			Y	-0-
09		4680 X	3686	-0-	-994	-0-	3686	3			Y	-0-
-----												
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670												
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445										
APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242										
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5093	3	1 9	N	-0-
05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3		N	-0-
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5313	3	2 9	N	-0-
07	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5501	3	1 9	N	-0-
08	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5168	3	2 9	N	-0-
*09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		N	-0-
-----										
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163										
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		Y	-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		Y	-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		Y	-0-
07	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3		Y	-0-
08	1798 N	1019	-0-	-779	-0-	1019	3		Y	-0-
09	1680 N	933	-0-	-747	-0-	933	3		Y	-0-
-----										
BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872										
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		Y	-0-
05	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3		Y	-0-
06	1500 N	1167	-0-	-333	-0-	1167	3		Y	-0-
07	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3		Y	-0-
08	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3		Y	-0-
*09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		Y	-0-
-----										
APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116										
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-
07	992 N	533	-0-	-459	-0-	533	3		N	-0-
08	868 N	610	-0-	-258	-0-	610	3		N	-0-
09	930 N	590	-0-	-340	-0-	590	3		N	-0-
-----										
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039										
04	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092	3		Y	-0-
05	3317 X	3129	-0-	-188	-0-	3129	3		Y	-0-
06	3120 X	3077	-0-	-43	-0-	3076	3	1 9	Y	-0-
07	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3		Y	-0-
08	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3105	3	1 9	Y	-0-
09	3090 X	3024	-0-	-66	-0-	3024	3		Y	-0-
-----										
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132										
04	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741	3		Y	-0-
05	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3		Y	-0-
06	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2927	3	1 9	Y	-0-
07	3100 N	3173	-0-	73	-0-	3173	3		Y	-0-
08	3191 X	3118	-0-	-73	-0-	3117	3	1 9	Y	-0-
09	2940 X	2870	-0-	-70	-0-	2870	3		Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
BURGHER "G"		WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3	Y	-0-	-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3	Y	-0-	-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3709	3	Y	1 1	-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3	Y	-0-	-0-
08	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3697	3	Y	1 1	-0-
09	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	3661	3	Y	-0-	-0-
-----											
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072			
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4432	3	Y	1 1	-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3	Y	-0-	-0-
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	Y	1 1	-0-
09	2700	X	2280	-0-	-420	-0-	2280	3	Y	-0-	-0-
-----											
APC ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221			
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	N	1 1	-0-
05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3	N	-0-	-0-
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4721	3	N	2 1	-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4783	3	N	1 1	-0-
08	4712	X	4365	-0-	-347	-0-	4363	3	N	2 1	-0-
09	4560	X	4283	-0-	-277	-0-	4283	3	N	-0-	-0-
-----											
WILLIFORD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
BURGHER "C"		WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219			
04	3510	X	3461	-0-	-49	-0-	3461	3	Y	-0-	-0-
05	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	3546	3	Y	-0-	-0-
06	3510	X	3409	-0-	-101	-0-	3408	3	Y	1 1	-0-
07	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	3	Y	-0-	-0-
08	3596	X	3498	-0-	-98	-0-	3497	3	Y	1 1	-0-
09	3450	X	3378	-0-	-72	-0-	3378	3	Y	-0-	-0-
-----											
BURGHER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382			
04	2820	N	2760	-0-	-60	-0-	2760	3	Y	-0-	-0-
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3	Y	-0-	-0-
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-
-----											
BURGHER "G"		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091			
04	3420	X	14	-0-	-3406	-0-	14	3	Y	-0-	-0-
05	3534	X	182	-0-	-3352	-0-	182	3	Y	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003										TOTAL DEPTH 13625	PERF.13219 - 13426	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003										TOTAL DEPTH 13165	PERF.12812 - 12933	
04	3510 X	1941	-0-	-1569	-0-	1941	3	Y	-0-			-0-
05	3224 X	2174	-0-	-1050	-0-	2174	3	Y	-0-			-0-
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	Y	-0-			-0-
07	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	2014	3	Y	-0-			-0-
08	2170 X	1954	-0-	-216	-0-	1954	3	Y	-0-			-0-
09	2100 X	1861	-0-	-239	-0-	1861	3	Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003										TOTAL DEPTH 13378	PERF.12884 - 13180	
04	4500 X	4217	-0-	-283	-0-	4216	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
05	4650 X	4421	-0-	-229	-0-	4421	3	Y	-0-			-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4457	3	2 9 Y	2	2 1		-0-
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4619	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
08	4495 X	4382	-0-	-113	-0-	4380	3	2 9 Y	2	2 1		-0-
09	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	4288	3	Y	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL DEPTH 13340	PERF.12600 - 13171	
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3	Y	-0-			-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3	Y	-0-			-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	Y	-0-			-0-
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3	Y	-0-			-0-
08	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	2323	3	Y	-0-			-0-
*09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL DEPTH 13620	PERF.13208 - 13334	
04	4470 X	4341	-0-	-129	-0-	4340	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
05	4619 X	4413	-0-	-206	-0-	4413	3	Y	-0-			-0-
06	4470 X	4237	-0-	-233	-0-	4236	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
07	4557 X	4287	-0-	-270	-0-	4286	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
08	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	3	2 9 Y	2	2 1		-0-
*09	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003										TOTAL DEPTH 13550	PERF.13172 - 13294	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003										TOTAL DEPTH 13380	PERF.13028 - 13182	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089												
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
-----												
04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3			Y	-0-	-0-
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3			Y	-0-	-0-
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3			Y	-0-	-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3			Y	-0-	-0-
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 3			Y	-0-	-0-
*09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			Y	-0-	-0-
-----												
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911												
04		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3			Y	-0-	-0-
05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 3			Y	-0-	-0-
06		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2993 3	1 9		Y	1	1
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
*09		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 3			Y	-0-	-0-
-----												
KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592												
04		7770 X	7192	-0-	-578	-0-	7190 3	2 9		N	2	2 1
05		8029 X	4544	-0-	-3485	-0-	4544 3			N	-0-	-0-
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
08		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8854 3	3 9		N	3	3 1
*09		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947 3			N	-0-	-0-
-----												
BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023												
04		2160 N	2095	-0-	-65	-0-	2095 3			Y	-0-	-0-
05		2356 N	2177	-0-	-179	-0-	2177 3			Y	-0-	-0-
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-
-----												
BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933												
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3			Y	-0-	-0-
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			Y	-0-	-0-
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-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074												
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 3			Y	-0-	-0-
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3			Y	-0-	-0-
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-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001												
04		2430 N	2025	-0-	-405	-0-	2025 3			Y	-0-	-0-
05		2449 N	2106	-0-	-343	-0-	2106 3			Y	-0-	-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BURGHER "E"		WELL #:		14	RRCID -> 196292		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 13350	PERF.13050 - 13164		
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
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2355	3		Y	-0-		-0-
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	2551	3		Y	-0-		-0-
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	3		Y	-0-		-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	2556	3		Y	-0-		-0-
08	2542 N	2307	-0-	-235	-0-	-0-	2307	3		Y	-0-		-0-
09	2430 N	2396	-0-	-34	-0-	-0-	2396	3		Y	-0-		-0-
-----													
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		8	RRCID -> 196311		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13160	PERF.12850 - 12980		
04	5340 X	4455	-0-	-885	-0-	-0-	4454	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	5518 X	4654	-0-	-864	-0-	-0-	4654	3		Y	-0-		-0-
06	5340 X	4286	-0-	-1054	-0-	-0-	4285	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	5456 X	4446	-0-	-1010	-0-	-0-	4445	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	4867 X	4473	-0-	-394	-0-	-0-	4471	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	4500 X	4158	-0-	-342	-0-	-0-	4158	3		Y	-0-		-0-
-----													
PARKER, J & L "E"		WELL #:		5	RRCID -> 196312		COMPL. DATE 06/24/2003			TOTAL DEPTH 13020	PERF.12663 - 12799		
04	420 N	28	-0-	-392	-0-	-0-	28	3		Y	-0-		-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	3		Y	-0-		-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-		-0-
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	3		Y	-0-		-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3		Y	-0-		-0-
09	1560 N	416	-0-	-1144	-0-	-0-	416	3		Y	-0-		-0-
-----													
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		6	RRCID -> 196314		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 13200	PERF.12928 - 13034		
04	3030 X	2994	-0-	-36	-0-	-0-	2994	3		Y	-0-		-0-
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	3		Y	-0-		-0-
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	3277	3		Y	-0-		-0-
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	3201	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	3		Y	-0-		-0-
-----													
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		9	RRCID -> 196468		COMPL. DATE 07/14/2003			TOTAL DEPTH 13360	PERF.13058 - 13144		
04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	-0-	4444	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	-0-	4635	3		Y	-0-		-0-
06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	-0-	4500	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	4623	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	3891	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	-0-	4100	3		Y	-0-		-0-
-----													
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		6	RRCID -> 196598		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 13363	PERF.13013 - 13160		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
BURGHER "E"		WELL #:		15	RRCID -> 196693		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 13393	PERF.13084 - 13162		
04	1710 N	1444	-0-	-266	-0-	-0-	1444	3		Y	-0-		-0-
05	1922 N	1525	-0-	-397	-0-	-0-	1525	3		Y	-0-		-0-
06	1800 N	1611	-0-	-189	-0-	-0-	1611	3		Y	-0-		-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1630	3		Y	-0-		-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3		Y	-0-		-0-
09	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	-0-	1564	3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		6420 X	5291	-0-	-1129	-0-	5290	3	1	9	Y	1	-0-
05		5859 X	5659	-0-	-200	-0-	5659	3			Y		-0-
06		5580 X	4867	-0-	-713	-0-	4865	3	2	9	Y	2	-0-
07		5456 X	3455	-0-	-2001	-0-	3455	3			Y		-0-
08		5673 X	2476	-0-	-3197	-0-	2476	3			Y		-0-
09		5490 X	4308	-0-	-1182	-0-	4308	3			Y		-0-
-----													
BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030													
04		3630 X	3257	-0-	-373	-0-	3257	3			Y		-0-
05		3751 X	3315	-0-	-436	-0-	3315	3			Y		-0-
06		3570 X	3085	-0-	-485	-0-	3085	3			Y		-0-
07		3689 X	1982	-0-	-1707	-0-	1982	3			Y		-0-
08		3131 X	810	-0-	-2321	-0-	810	3			Y		-0-
09		3030 X	1417	-0-	-1613	-0-	1417	3			Y		-0-
-----													
BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
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-
-----													
BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235													
04		1710 N	1203	-0-	-507	-0-	1203	3			Y		-0-
05		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			Y		-0-
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y		-0-
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y		-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			Y		-0-
*09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y		-0-
-----													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007													
04		3810 X	843	-0-	-2967	-0-	843	3			N		-0-
05		3875 X	134	-0-	-3741	-0-	134	3			N		-0-
06		3420 X	686	-0-	-2734	-0-	686	3			N		-0-
07		868 X	742	-0-	-126	-0-	742	3			N		-0-
08		868 X	488	-0-	-380	-0-	488	3			N		-0-
*09		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N		-0-
-----													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992													
04		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5275	3	1	9	Y	1	-0-
05		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			Y		-0-
06		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5837	3	2	9	Y	2	-0-
07		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6285	3	2	9	Y	2	-0-
08		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5959	3	2	9	Y	2	-0-
*09		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	3			Y		-0-
-----													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035													
04		3270 X	3095	-0-	-175	-0-	3095	3			Y		-0-
05		3410 X	3137	-0-	-273	-0-	3137	3			Y		-0-
06		3300 X	3048	-0-	-252	-0-	3047	3	1	9	Y	1	-0-
07		3410 X	3138	-0-	-272	-0-	3138	3			Y		-0-
08		3410 X	3209	-0-	-201	-0-	3208	3	1	9	Y	1	-0-
09		3090 X	2894	-0-	-196	-0-	2894	3			Y		-0-



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BURGHER "E"				WELL #:	12	RRCID ->	197210	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13189	PERF.12918 -	12986
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	540 N	332	-0-	-208	-0-	332 3			Y	-0-			-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 3			Y	-0-			-0-
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-
-----													
BURGHER "E"				WELL #:	17	RRCID ->	197238	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	13387	PERF.13106 -	13181
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4021 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 3		Y	-0-				-0-
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-
-----													
BURGHER "G"				WELL #:	12	RRCID ->	197240	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12934 -	13152
04	4140 X	3993	-0-	-147	-0-	3992 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
05	4278 X	4206	-0-	-72	-0-	4206 3		Y	-0-				-0-
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-
-----													
BURGHER "A"				WELL #:	15	RRCID ->	197628	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13194 -	13458
04	4770 X	3791	-0-	-979	-0-	3790 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
05	4929 X	3740	-0-	-1189	-0-	3740 3		Y	-0-				-0-
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-
-----													
BURGHER "C"				WELL #:	21	RRCID ->	197710	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13072 -	13255
04	4410 X	4393	-0-	-17	-0-	4392 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3		Y	-0-				-0-
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-
-----													
IVY, BETTY JEAN				WELL #:	14	RRCID ->	198357	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12840 -	12942
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4000 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 3		Y	-0-				-0-
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-
-----													
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	15	RRCID ->	198371	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	13606	PERF.13366 -	13371
04	4800 X	4740	-0-	-60	-0-	4739 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
05	4960 X	4848	-0-	-112	-0-	4848 3		Y	-0-				-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BURGHER "C"		WELL #: 22		RRCID -> 198884		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13100 - 13233		
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
04	2550 N	238	-0-	-2312	-0-	238	3		Y	-0-		-0-
05	1550 N	341	-0-	-1209	-0-	341	3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 198952		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12878 - 13012		
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		Y	-0-		13
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		Y	-0-		13
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		Y	-0-		13
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		Y	-0-		13
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		Y	-0-		13
*09	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		Y	-0-		13
-----												
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199295		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13034 - 13044		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200246		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12682 - 13142		
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4108	3	1 9	Y	1	1	-0-
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3		Y	-0-		-0-
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	3	1 9	Y	1	1	-0-
07	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4110	3	1 9	Y	1	1	-0-
08	4278 X	4147	-0-	-131	-0-	4146	3	1 9	Y	1	1	-0-
09	4140 X	3934	-0-	-206	-0-	3934	3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12812 - 12960		
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		Y	-0-		-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3		Y	-0-		-0-
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		Y	-0-		-0-
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		Y	-0-		-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		Y	-0-		-0-
*09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		Y	-0-		-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13036 - 13140		
04	2790 N	2691	-0-	-99	-0-	2691	3		Y	-0-		-0-
05	2883 N	2870	-0-	-13	-0-	2870	3		Y	-0-		-0-
06	2730 N	2059	-0-	-671	-0-	2059	3		Y	-0-		-0-
07	2790 N	858	-0-	-1932	-0-	858	3		Y	-0-		-0-
08	2883 X	777	-0-	-2106	-0-	777	3		Y	-0-		-0-
09	2790 X	1032	-0-	-1758	-0-	1032	3		Y	-0-		-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12932 - 13116		
04	3600 X	3434	-0-	-166	-0-	3434	3		Y	-0-		-0-
05	3937 X	3426	-0-	-511	-0-	3426	3		Y	-0-		-0-
06	3810 X	3238	-0-	-572	-0-	3237	3	1 9	Y	1	1	-0-
07	3937 X	3118	-0-	-819	-0-	3118	3		Y	-0-		-0-
08	3627 X	3204	-0-	-423	-0-	3203	3	1 9	Y	1	1	-0-
09	3420 X	2842	-0-	-578	-0-	2842	3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04		3420 X	3418	-0-	-2	-0-	3418	3		Y	-0-		-0-
05		3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3500	3		Y	-0-		-0-
06		3450 X	3363	-0-	-87	-0-	3362	3	1	9	Y	1 1	-0-
07		3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3403	3		Y	-0-		-0-
08		3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3354	3	1	9	Y	1 1	-0-
09		3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244	3		Y	-0-		-0-
-----													
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815													
04		8640 X	7317	-0-	-1323	-0-	7315	3	2	9	N	2 1	-0-
05		8928 X	7274	-0-	-1654	-0-	7274	3		N	-0-		-0-
06		6000 X	4073	-0-	-1927	-0-	4072	3	1	9	N	1 1	-0-
07		7564 X	6767	-0-	-797	-0-	6765	3	2	9	N	2 1	-0-
08		7564 X	6442	-0-	-1122	-0-	6440	3	2	9	N	2 1	-0-
09		7320 X	6809	-0-	-511	-0-	6809	3		N	-0-		-0-
-----													
BURGER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154													
04		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7344	3	2	9	Y	2 1	-0-
05		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3		Y	-0-		-0-
06		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6238	3	2	9	Y	2 1	-0-
07		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5870	3	1	9	Y	1 1	-0-
08		6076 X	5374	-0-	-702	-0-	5372	3	2	9	Y	2 1	-0-
09		5880 X	5640	-0-	-240	-0-	5640	3		Y	-0-		-0-
-----													
BURGER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952													
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-		-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-		-0-
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-
-----													
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620													
04		6090 X	6022	-0-	-68	-0-	6020	3	2	9	N	2 1	-0-
05		6107 X	5793	-0-	-314	-0-	5793	3		N	-0-		-0-
06		5880 X	5789	-0-	-91	-0-	5787	3	2	9	N	2 1	-0-
07		6231 X	6154	-0-	-77	-0-	6152	3	2	9	N	2 1	-0-
08		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6310	3	2	9	N	2 1	-0-
*09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3		N	-0-		-0-
-----													
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506													
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4066	3	1	9	N	1 1	-0-
05		4154 X	4118	-0-	-36	-0-	4118	3		N	-0-		-0-
06		4020 X	3978	-0-	-42	-0-	3977	3	1	9	N	1 1	-0-
07		4154 X	4153	-0-	-1	-0-	4152	3	1	9	N	1 1	-0-
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4162	3	1	9	N	1 1	-0-
09		4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3999	3		N	-0-		-0-
-----													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029													
04		4200 X	4168	-0-	-32	-0-	4167	3	1	9	Y	1 1	-0-
05		4340 X	4284	-0-	-56	-0-	4284	3		Y	-0-		-0-
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	-0-	3		Y	1 1	-0-	-0-
07		4340 X	3987	-0-	-353	-0-	3986	3	1	9	Y	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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185												
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
04		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	Y	-0-		-0-
05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3	Y	-0-		-0-
06		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3131	3	Y	1	1	-0-
07		3100 N	3428	-0-	328	328	3428	3	Y	-0-		-0-
08		3529 X	3201	-0-	-328	-0-	3200	3	Y	1	1	-0-
09		3120 X	2952	-0-	-168	-0-	2952	3	Y	-0-		-0-
-----												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356												
04		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5855	3	Y	2	1	-0-
05		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3	Y	-0-		-0-
06		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5712	3	Y	2	1	-0-
07		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6024	3	Y	2	1	-0-
08		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5940	3	Y	2	1	-0-
*09		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3	Y	-0-		-0-
-----												
PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100												
04		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3857	3	N	1	1	-0-
05		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3	N	-0-		-0-
06		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	3	N	1	1	-0-
07		4030 X	3998	-0-	-32	-0-	3997	3	N	1	1	-0-
08		4030 X	4014	-0-	-16	-0-	4013	3	N	1	1	-0-
09		3960 X	3803	-0-	-157	-0-	3803	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049												
04		1620 N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3	Y	-0-		-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3	Y	-0-		-0-
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-
-----												
REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507												
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
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-
-----												
APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270												
04		6990 X	6838	-0-	-152	-0-	6836	3	N	2	1	-0-
05		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3	N	-0-		-0-
06		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7170	3	N	2	1	-0-
07		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7228	3	N	2	1	-0-
08		7223 X	7151	-0-	-72	-0-	7148	3	N	3	1	-0-
09		7170 X	6841	-0-	-329	-0-	6841	3	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 17100		PERF.14900 - 16680					
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
04	1890 X	1648	-0-	-242	-0-	1648	3			N	-0-				-0-
05	1953 X	1560	-0-	-393	-0-	1560	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13144 - 13154					
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-				-0-
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-
-----															
IVY, PHILLIPS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13151 - 13290					
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-				-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-				-0-
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-
-----															
BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13240 - 13305					
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-				-0-
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-				-0-
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-
-----															
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14862 - 16720					
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6702	3	2	9	N	2	2	1		-0-
05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13000 - 13132					
04	3000 X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3			Y	-0-				-0-
05	3069 X	1095	-0-	-1974	-0-	1095	3			Y	-0-				-0-
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-
-----															
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307		PERF.12910 - 13134					
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-				-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-				-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868																	
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
04		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4602	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-				-0-	
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-	
-----																	
BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																	
KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774																	
04		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3999	3	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-				-0-	
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-	
-----																	
BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476																	
04		1530 N	1495	-0-	-35	-0-	1495	3			Y	-0-				-0-	
05		1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			Y	-0-				-0-	
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-	
-----																	
EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297																	
04		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-				-0-	
05		2883 X	2569	-0-	-314	-0-	2569	3			Y	-0-				-0-	
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-	
-----																	
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744																	
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-				-0-	
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				-0-	
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-	
-----																	
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000																	
04		4740 X	4601	-0-	-139	-0-	4600	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
05		4898 X	4734	-0-	-164	-0-	4734	3			Y	-0-				-0-	
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-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4340 X	3289	-0-	-1051	-0-	3289	3			Y	-0-			-0-
05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-			-0-
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3179	3	1	9	Y	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		-0-
09	3060 X	2968	-0-	-92	-0-	2968	3			Y	-0-			-0-
-----														
EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244														
04	1410 N	1225	-0-	-185	-0-	1225	3			Y	-0-			-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955														
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	3	1	9	Y	1	1		-0-
05	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			Y	-0-			-0-
06	4770 X	4673	-0-	-97	-0-	4671	3	2	9	Y	2	1		-0-
07	4991 X	4760	-0-	-231	-0-	4759	3	1	9	Y	1	1		-0-
08	5053 X	4779	-0-	-274	-0-	4777	3	2	9	Y	2	1		-0-
09	4890 X	4569	-0-	-321	-0-	4569	3			Y	-0-			-0-
-----														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310														
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-			-0-
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-			-0-
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3635	3	1	9	Y	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		-0-
09	3600 X	3560	-0-	-40	-0-	3560	3			Y	-0-			-0-
-----														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410														
04	4530 X	4393	-0-	-137	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1		-0-
05	4712 X	4491	-0-	-221	-0-	4491	3			Y	-0-			-0-
06	4560 X	4383	-0-	-177	-0-	4382	3	1	9	Y	1	1		-0-
07	4712 X	4494	-0-	-218	-0-	4493	3	1	9	Y	1	1		-0-
08	4557 X	4529	-0-	-28	-0-	4527	3	2	9	Y	2	1		-0-
09	4380 X	4344	-0-	-36	-0-	4344	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 #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282													
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
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3			Y	-0-		-0-
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3			Y	-0-		-0-
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-
-----													
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892													
04		3971 X	3264	-0-	-707	-0-	3264 3			Y	-0-		-0-
05		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 3			Y	-0-		-0-
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-
-----													
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376													
04		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3790 3	1 9		Y	1	1 1	-0-
05		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 3			Y	-0-		-0-
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-
-----													
BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080													
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3			Y	-0-		-0-
05		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3			Y	-0-		-0-
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-
-----													
BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254													
04		6900 X	6866	-0-	-34	-0-	6864 3	2 9		Y	2	2 1	-0-
05		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074 3			Y	-0-		-0-
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-
-----													
EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386													
04		3450 X	2974	-0-	-476	-0-	2974 3			Y	-0-		-0-
05		3565 X	3469	-0-	-96	-0-	3469 3			Y	-0-		-0-
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-
-----													
WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346													
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-		-0-
05		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 3			N	-0-		-0-
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-



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	-0-	
05		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			Y	-0-		-0-	
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3882	3	1	9	Y	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	-0-	
09		4290 X	4027	-0-	-263	-0-	4027	3			Y	-0-		-0-	
-----															
APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666															
04		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6927	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	3			N	-0-		-0-	
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-	
-----															
APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326															
04		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-		13	
05		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-		13	
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	
-----															
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958															
04		2880 X	2582	-0-	-298	-0-	2582	3			Y	-0-		-0-	
05		2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			Y	-0-		-0-	
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-	
-----															
APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391															
04		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-		-0-	
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-		-0-	
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-	
-----															
PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040															
04		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7648	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-		-0-	
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-	
-----															
WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931															
04		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7949	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			Y	-0-		-0-	
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-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
BURGHER "D"		WELL #: 25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13144 - 13570				
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	EOM BALANCE
04	1740	N	909	-0-	-831	-0-	909 3			Y	-0-			-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3			Y	-0-			-0-
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-
-----														
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556		PERF.12830 - 13307				
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740 3			Y	-0-			-0-
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3			Y	-0-			-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606 3			Y	-0-			-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655 3			Y	-0-			-0-
08	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795 3			Y	-0-			-0-
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 3			Y	-0-			-0-
-----														
J & L PARKER "E"		WELL #: 6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938				
04	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140 3			Y	-0-			-0-
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3235 3			Y	-0-			-0-
06	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	3114 3	1 9	Y	-1	1 1			-0-
07	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	3174 3			Y	-0-			-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3154 3	1 9	Y	-1	1 1			-0-
*09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3			Y	-0-			-0-
-----														
PHILLIP IVY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13242 - 13900				
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1443 3			Y	-0-			-0-
05	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680 3			Y	-0-			-0-
06	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	1630 3			Y	-0-			-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3			Y	-0-			-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 3			Y	-0-			-0-
09	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616 3			Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "C"		WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13040 - 13288				
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6082 3	2 9	N	2	2 1			-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141 3			N	-0-			-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5856 3	2 9	N	2	2 1			-0-
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6020 3	2 9	N	2	2 1			-0-
08	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5864 3	2 9	N	2	2 1			-0-
*09	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624 3			N	-0-			-0-
-----														
STOREY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235		PERF.14864 - 15808				
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7527 3	2 9	N	2	2 1			-0-
05	7750	X	7747	-0-	-3	-0-	7747 3			N	-0-			-0-
06	7500	X	7300	-0-	-200	-0-	7298 3	2 9	N	2	2 1			-0-
07	7781	X	7654	-0-	-127	-0-	7652 3	2 9	N	2	2 1			-0-
08	7781	X	7545	-0-	-236	-0-	7542 3	3 9	N	3	3 1			-0-
09	7530	X	7330	-0-	-200	-0-	7330 3			N	-0-			-0-
-----														
WILLIFORD "A"		WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804				
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8517 3	2 9	N	2	2 1			-0-
05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347 3			N	-0-			-0-
06	7410	X	7213	-0-	-197	-0-	7211 3	2 9	N	2	2 1			-0-
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8659 3	2 9	N	2	2 1			-0-
08	7657	X	5252	-0-	-2405	-0-	5250 3	2 9	N	2	2 1			-0-
09	7410	X	6818	-0-	-592	-0-	6818 3			N	-0-			-0-

-----  
 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445  
 WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8400 X	7774	-0-	-626	-0-	19 1	7384 3	N	-0-		-0-
						371 5					
05	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	22 1	8826 3	N	-0-		-0-
06	7650 X	7494	-0-	-156	-0-	19 1	7475 3	N	-0-		-0-
07	8029 X	7925	-0-	-104	-0-	7925 3		N	-0-		-0-
08	8835 X	8231	-0-	-604	-0-	8231 3		N	-0-		-0-
09	8550 X	7595	-0-	-955	-0-	7595 3		N	-0-		-0-

-----  
 HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

04	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4714 3	1 9	N	1	1 1	-0-
05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808 3		N	-0-		-0-
06	4680 X	4662	-0-	-18	-0-	4660 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07	4867 X	4610	-0-	-257	-0-	4609 3	1 9	N	1	1 1	-0-
08	4867 X	4622	-0-	-245	-0-	4620 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09	4710 X	4348	-0-	-362	-0-	4348 3		N	-0-		-0-

-----  
 JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

04	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	12595 3	3 9	N	3	3 1	-0-
05	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12821 3	1 9	N	1	1 1	-0-
06	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	12506 3	4 9	N	4	4 1	-0-
07	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	12939 3	3 9	N	3	3 1	-0-
08	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	12816 3	6 9	N	5	5 1	-0-
*09	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	12252 3		N	-0-		-0-

-----  
 CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

04	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	10724 3	3 9	N	3	3 1	-0-
05	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	10728 3		N	-0-		-0-
06	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10562 3	4 9	N	4	4 1	-0-
07	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	10102 3	3 9	N	3	3 1	-0-
08	8866 X	8175	-0-	-691	-0-	8172 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09	8580 X	7936	-0-	-644	-0-	7936 3		N	-0-		-0-

-----  
 BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

04	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3512 3		Y	-0-		-0-
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 3		Y	-0-		-0-
06	3420 X	3391	-0-	-29	-0-	3390 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	3627 X	3504	-0-	-123	-0-	3504 3		Y	-0-		-0-
08	3627 X	3508	-0-	-119	-0-	3507 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	3510 X	3246	-0-	-264	-0-	3246 3		Y	-0-		-0-

-----  
 HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3		N	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-		-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3		N	-0-		-0-
09	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3		N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713																
04	9060 X	8464	-0-	-596	-0-	8462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	9207 X	8499	-0-	-708	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
06	8820 X	8042	-0-	-778	-0-	8039	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	9052 X	8365	-0-	-687	-0-	8363	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	8866 X	8507	-0-	-359	-0-	8504	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	8460 X	8277	-0-	-183	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
-----																
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014																
04	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	992 N	859	-0-	-133	-0-	859	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580																
04	4260 X	1926	-0-	-2334	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	4402 X	2169	-0-	-2233	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521																
04	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7351	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367																
04	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163																
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233															
M	O	ALLOW 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
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-			-0-
05		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-			-0-
06		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	N	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		-0-
*09		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-
-----															
CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186															
04		9000 X	8570	-0-	-430	-0-	8568	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		9300 X	8809	-0-	-491	-0-	8809	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090															
04		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10176	3	3	9	N	3	3	1	-0-
05		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976															
04		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5768	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360															
04		1410 X	1169	-0-	-241	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
05		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958															
04		780 X	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-			-0-
05		989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808															
04		7950 X	7865	-0-	-85	-0-	7863	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		8277 X	8150	-0-	-127	-0-	8150	3			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		7170 X	4716	-0-	-2454	-0-	4715	3	1	9	N	1	1	-0-	
05		7409 X	5311	-0-	-2098	-0-	5311	3			N	-0-		-0-	
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-
-----															
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656															
04		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7122	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838															
04		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4173	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-			-0-
06		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3759	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4063	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4241	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		3690 X	3218	-0-	-472	-0-	3218	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															
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-			-0-
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
07		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
08		1705 N	864	-0-	-841	-0-	864	2			N	-0-			-0-
09		1410 N	960	-0-	-450	-0-	960	2			N	-0-			-0-
-----															
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502															
04		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
05		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
07		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
08		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
09		1470 X	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HAGEN, SELMA GU		WELL #:		3	RRCID ->	184317	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	13340	PERF.13100 - 13190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-		-0-
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		-0-
07		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2		N	-0-		-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
*09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		-0-
-----													
HAGEN, SELMA GU		WELL #:		4	RRCID ->	185982	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12600 - 13122		
04		2130 X	2033	-0-	-97	-0-	2033	2		N	-0-		-0-
05		2201 X	1313	-0-	-888	-0-	1313	2		N	-0-		-0-
06		2070 X	1523	-0-	-547	-0-	1523	2		N	-0-		-0-
07		2108 X	1618	-0-	-490	-0-	1618	2		N	-0-		-0-
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-		-0-
*09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-		-0-
-----													
WEAVER		WELL #:		2	RRCID ->	192383	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	13573	PERF.13231 - 13458		
04		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-		-0-
05		403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2	RRCID ->	199007	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12758 - 13183		
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-		-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
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		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----														
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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		12780 X	9795	-0-	-2985	-0-	645	1	9144	2	N	5		219
							6	9						
05		12400 X	10497	-0-	-1903	-0-	226	1	10270	2	N	1		220
							1	9						
06		11550 X	10106	-0-	-1444	-0-	1138	1	8966	2	N	2		222
							2	9						
07		11625 X	10471	-0-	-1154	-0-	1255	1	9203	2	N	12		234
							13	9						
08		11377 X	9960	-0-	-1417	-0-	1137	1	8792	2	N	28		262
							31	9						
09		10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT		262
-----														
REZNICEK			WELL #: 1		RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618				
04		61654 X	61654	-0-	-0-	-0-	61570	2	84	9	N	76	175	1
							1407	1	63909	2	N	64		140
05		65386 X	65386	-0-	-0-	-0-	70	9						204
							1186	1	59805	2	N	56		260
							62	9						
06		61053 X	61053	-0-	-0-	-0-	1848	1	62482	2	N	77	158	1
							85	9						179
07		64415 X	64415	-0-	-0-	-0-	1098	1	62633	2	N	-0-		179
											N	NO RPT		179
08		63731 X	63731	-0-	-0-	-0-								
09		48720 X	NO RPT	-0-	-48720	-0-					N	NO RPT		
-----														
HUMPHRIES			WELL #: 1		RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018			TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680				
04		35714 X	35714	-0-	-0-	-0-	35629	2	85	9	N	77		272
							860	1	39050	2	N	57		329
05		39973 X	39973	-0-	-0-	-0-	63	9						
							704	1	35488	2	N	38		367
							42	9						
06		36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	974	1	32936	2	N	48	176	1
							53	9						239
07		33963 X	33963	-0-	-0-	-0-	581	1	33161	2	N	6		245
							7	9						
08		33749 X	33749	-0-	-0-	-0-								245
											N	NO RPT		245
09		26340 X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					N	NO RPT		
-----														
BOMAR			WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631				
04		76865 X	31780	-0-	-45085	-0-	702	1	31021	2	N	52		132
							57	9						
05		34845 X	34845	-0-	-0-	-0-	750	1	34037	2	N	53		185
							58	9						
06		31680 X	29488	-0-	-2192	-0-	572	1	28875	2	N	37		222
							41	9						
07		36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	1058	1	35788	2	N	35		257
							39	9						
08		34499 X	34499	-0-	-0-	-0-	594	1	33868	2	N	34		291
							37	9						
09		31680 X	NO RPT	-0-	-31680	-0-					N	NO RPT		291
-----														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900				
PARKER, J.H.			WELL #: 1											
04		14B2 EXT	2438	-0-	2438	175350	2434	2	4	9	N	4		134
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-		134
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



-----												
EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365												
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
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												
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845												
-----												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767												
-----												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886												
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798												
-----												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
ADAIR, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4404 - 4828	
M	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		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	108105	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12642 - 12731
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 - 12828
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 - 12794
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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-		
-----												
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----																
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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04		4530 X	4244	-0-	-286	-0-	4135 2	109 9	N		99	175 1				118
05		4774 X	4616	-0-	-158	-0-	23 1	4484 2	N		99	185 1				32
							109 9									
06		4620 X	3969	-0-	-651	-0-	68 1	3815 2	N		78					110
							86 9									
07		4774 X	4763	-0-	-11	-0-	4651 2	112 9	N		102					212
08		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4732 2	92 9	N		84	183 1				113
*09		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4607 2	95 9	N		86					199
-----																
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368								CNTY: LEON					
LEMKE			WELL #: 1		RRCID -> 129074			COMPL. DATE 10/21/1988			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	398 1	2282 2	N		73	180 1				30
							80 9									
05		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	429 1	2324 2	N		69					99
							76 9									
06		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	373 1	2155 2	N		60					159
							66 9									
07		2790 N	2686	-0-	-104	-0-	383 1	2237 2	N		60					219
							66 9									
08		2790 N	2666	-0-	-124	-0-	379 1	2234 2	N		48	177 1				90
							53 9									
09		2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N		NO RPT					90
-----																
JACKSON, RON			WELL #: 1		RRCID -> 129516			COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
-----																
ROBINSON-TERRY			WELL #: 1		RRCID -> 131703			COMPL. DATE 07/20/1989			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780					
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	109 1	253 2	N		-0-					27
05		341 N	292	-0-	-49	-0-	103 1	189 2	N		-0-					27
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	NO RPT	-0-	-360	-0-			N		NO RPT					27
-----																
ALBRECHT, MAUDE ESTATE			WELL #: 3		RRCID -> 132791			COMPL. DATE 11/11/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958					
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		N		-0-					76
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N		-0-					76
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			N		NO RPT					76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC ROBINSON-TERRY		//CONT.// 27868 400 //CONT.// 430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 2		RRCID -> 135614		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8623 - 8633			
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
04	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	653 1	4953 2	N	138	184 1	122
						152 9					
05	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	685 1	4972 2	N	199		321
						219 9					
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	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT		189
-----											
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8903 - 8911	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	16 1	128 2	N	-0-		29
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18 1	130 2	N	-0-		29
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	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		29
-----											
EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. SMITH, SHELBY		29619 700 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 11549 - 11561			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 11805 - 11819	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	42 1	2614 3	N	-0-		-0-
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-
-----											
SMITH, SHELBY A		WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 11626 - 11775	
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N	-0-		-0-
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	315 1	7631 3	N	-0-		-0-
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-
-----											
STORY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 11614 - 11952	
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-			N	-0-		-0-
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	84 1	5225 3	N	-0-		-0-
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-

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690								
LONG, JOE & NELL		WELL #: 1		RRCID -> 247861		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-		N	-0-		-0-
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	315 1	N	-0-	7856 3	-0-
06	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	450 1	N	-0-	5546 3	-0-
07	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	465 1	N	-0-	4828 3	-0-
08	6355 X	5208	-0-	-1147	-0-	465 1	N	-0-	4743 3	-0-
09	6150 X	4500	-0-	-1650	-0-	450 1	N	-0-	4050 3	-0-
-----										
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
SMITH, BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 241907		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070938		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-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		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EUSTACE (SMACKOVER)										CNTY: HENDERSON	
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											
WILLIAMS, HOMER //CONT.// 834365											
WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618											
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RICHARDSON BROS. G.U. 1										WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-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	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-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	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-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	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EVANS LAKE, WEST (PETTIT)										CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC. 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT											
INDIAN CREEK 945936											
WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		29677 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121291	COMPL. DATE	04/05/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9625 - 9635
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
-----												
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	97 1	1897 2	Y	-0-		-0-
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	81 1	1617 2	Y	-0-		-0-
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	82 1	1612 2	Y	-0-		-0-
07		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	103 1	2080 2	Y	-0-		-0-
08		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	77 1	1566 2	Y	-0-		-0-
*09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	65 1	1298 2	Y	-0-		-0-
-----												
HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	121532	COMPL. DATE	05/24/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9754 - 9764
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)				29677 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	117600	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9144 - 9151
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	22 1	436 2	N	-0-		-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	458 2	N	-0-		-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	22 1	440 2	N	-0-		-0-
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	23 1	471 2	N	-0-		-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	23 1	460 2	N	-0-		-0-
*09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	22 1	440 2	N	-0-		-0-
-----												
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	120916	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8844 - 8850
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILL K-11 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	121533	COMPL. DATE	05/30/1986	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 - 8972
04		960 N	865	-0-	-95	-0-	42 1	823 2	Y	-0-		35
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	36 1	708 2	Y	-0-		35
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	32 1	624 2	Y	-0-		35
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	50 1	1011 2	Y	-0-		35
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	50 1	1026 2	Y	-0-		35
09		660 N	264	-0-	-396	-0-	13 1	251 2	Y	-0-		35
-----												
FAIRFREE (TRAVIS PEAK)				30011 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
PINNERGY, LTD.				665701								
FAIRFREE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186433	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8580 - 8585
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FALLON (TRAVIS PEAK)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
WHISENHUNT, H. E.												
30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
189405												
WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-
08		186 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT
-----												
LAURENCE, R. A.												
WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519												
04		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1999	2	N	-0-
05		2170 N	2096	-0-	-74	-0-	94	1	2002	2	N	-0-
06		1920 N	1873	-0-	-47	-0-	87	1	1786	2	N	-0-
07		2263 N	1729	-0-	-534	-0-	85	1	1644	2	N	-0-
08		2108 N	2103	-0-	-5	-0-	100	1	2003	2	N	-0-
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT
-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												
CH4 ENERGY SIX, LLC												
BATTLE												
30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
142193												
WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513												
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-
05		1550 N	1025	-0-	-525	-0-	1025	2			N	-0-
06		1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1082	2			N	-0-
07		1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-
09		1080 N	780	-0-	-300	-0-	780	2			N	-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY												
HOLMES "A"												
881167												
WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910												
04		10200 X	6090	-0-	-4110	-0-	167	1	5921	2	Y	43
05		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	266	1	8250	2	Y	43
06		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	181	1	5487	2	Y	52
07		6293 X	2730	-0-	-3563	-0-	10	9	2641	2	Y	24
08		8525 X	1970	-0-	-6555	-0-	86	1	1912	2	Y	26
09		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-	3	9			Y	26
-----												
LEWIS "B"												
WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690												
04		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	92	1	4456	2	Y	2
05		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	94	1	4510	2	Y	2
06		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	81	1	4753	2	Y	2
07		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2184	2	Y	2
08		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	3	1	1810	2	Y	1
09		1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	1
-----												
HOLMES "A"												
WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894												
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	26	1	921	2	Y	2
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	2
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	Y	2
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	Y	1
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	Y	1
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	1



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 13930
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
04		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	82 1	2893 2	Y	-0-		4
05		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	86 1	2677 2	Y	-0-		4
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 1	2
08		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	42 1	1420 2	Y	-0-		2
09		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
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		26
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		26
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.	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09		14B2 EXT	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
04		6060 X	2945	-0-	-3115	-0-	60 1	2875 2	Y	9		35
							10 9					
05		6262 X	2570	-0-	-3692	-0-	52 1	2508 2	Y	9		44
							10 9					
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
							9 9					
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT		25
-----												
GRIZZLY		WELL #:		3	RRCID ->	207008	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	14784	PERF.	8826 - 14510
04		3000 N	10891	-0-	7891	12077	221 1	10670 2	Y	-0-		43
05		32117 X	20040	-0-	-12077	-0-	408 1	19632 2	Y	-0-		43
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		10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-			Y	NO RPT		43
-----												
LEWIS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	207374	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14625 - 14645
04		4560 X	2127	-0-	-2433	-0-	43 1	2084 2	Y	-0-		6
05		5890 X	33	-0-	-5857	-0-	1 1	32 2	Y	-0-		6
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	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT		2

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 (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560																
04	2677 X	2192	-0-	-485	-0-	45	1	2147	2	Y	-0-					2
05	2015 X	1786	-0-	-229	-0-	36	1	1750	2	Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476																
04	5640 X	2185	-0-	-3455	-0-	44	1	2129	2	Y	11					29
						12	9									
05	5828 X	1018	-0-	-4810	-0-	21	1	995	2	Y	2					31
						2	9									
06	5640 X	1528	-0-	-4112	-0-	25	1	1496	2	Y	6					37
						7	9									
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
						15	9									
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					28
-----																
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595																
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	1364 X	976	-0-	-388	-0-	20	1	956	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A																
04	3000 N	3743	-0-	743	4720	103	1	3640	2	Y	-0-					7
05	9814 X	5094	-0-	-4720	-0-	159	1	4935	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					3
-----																
LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466																
04	6990 X	5456	-0-	-1534	-0-	111	1	5345	2	Y	-0-					-0-
05	7223 X	4391	-0-	-2832	-0-	89	1	4302	2	Y	-0-					-0-
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	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970																
04	2759 N	1793	-0-	-966	-0-	49	1	1744	2	Y	-0-					4
05	846 X	846	-0-	-0-	-0-	26	1	820	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708					
M	ALLOW 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
04	18333 X	5700	-0-	-12633	-0-	116	1	5584	2	Y	-0-			-0-
05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	103	1	4941	2	Y	-0-			-0-
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	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018			TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460					
04	3870 X	459	-0-	-3411	-0-	9	1	450	2	Y	-0-			1
05	3999 X	1262	-0-	-2737	-0-	26	1	1236	2	Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970					
04	3000 X	1346	-0-	-1654	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-			3
05	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	93	1	2886	2	Y	-0-			3
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	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A					
04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	155	1	5491	2	Y	-0-			5
05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	121	1	3769	2	Y	-0-			5
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	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					
04	5040 X	4767	-0-	-273	-0-	23	1	4725	2	Y	17			41
05	5208 X	4799	-0-	-409	-0-	4778	2	21	9	Y	19			60
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	NO RPT	-0-	-4770	-0-	7	9			Y	NO RPT			30
-----														
LEWIS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017			TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510					
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	42	1	2008	2	Y	7			31
05	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	8	9	49	1	2335	2	Y	10	41
06	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	11	9	34	1	1975	2	Y	2	43
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	2	9	84	1	2966	2	Y	-0-	43
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	6	1	3211	2	Y	10	26	1	27
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	11	9			Y	NO RPT			27

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 (-)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 LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006				TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390						
04	1901 N	1658	-0-	-243	-0-	34	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	1573	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806						
04	3570 X	1392	-0-	-2178	-0-	28	1	1360	2	Y	4					14
						4	9									
05	3689 X	844	-0-	-2845	-0-	17	1	824	2	Y	3					17
						3	9									
06	3570 X	1829	-0-	-1741	-0-	31	1	1797	2	Y	1					18
						1	9									
07	3193 X	2675	-0-	-518	-0-	73	1	2602	2	Y	-0-					18
08	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	4	1	2073	2	Y	5	11	1			12
						6	9									
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					12
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006				TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A						
04	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	153	1	5410	2	Y	-0-					47
05	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	154	1	4773	2	Y	-0-					47
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	117	1	3530	2	Y	-0-					47
07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	113	1	3478	2	Y	-0-	28	1			19
08	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	112	1	3825	2	Y	-0-					19
09	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						
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	9	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	257	-0-	-425	-0-	5	1	252	2	Y	-0-					-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006				TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150						
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	34	1	1219	2	Y	1					25
						1	9									
05	1612 N	674	-0-	-938	-0-	21	1	653	2	Y	-0-					25
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	28	1	848	2	Y	6					31
						7	9									
07	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	33	1	1014	2	Y	6					37
						7	9									
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	21	1	709	2	Y	-0-					37
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					37
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006				TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
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
-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	14400 - 14502	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	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	
04	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	207 1	9993 2	Y	-0-			-0-
05	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	199 1	9544 2	Y	-0-			-0-
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	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	
04	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	138 1	6641 2	Y	-0-			2
05	5580 X	2132	-0-	-3448	-0-	43 1	2089 2	Y	-0-			2
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	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	
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		N	-0-			163
05	3813 X	3762	-0-	-51	-0-	3762 2		N	-0-			163
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	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT			163
-----												
HOLMES "A"		WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	13920 - 13940	
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	21 1	753 2	Y	-0-			2
05	837 N	706	-0-	-131	-0-	22 1	684 2	Y	-0-			2
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	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	
04	600 N	110	-0-	-490	-0-	2 1	108 2	Y	-0-			-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	27 1	1282 2	Y	-0-			-0-
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	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	23	RRCID ->	227316	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	43	1	1507	2	Y	1			24
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	67	1	2065	2	Y	-0-			24
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	67	1	2043	2	Y	15			39
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	17	9	1216	2	Y	7			46
08	T. A.	939	-0-	939	939	8	9	912	2	Y	-0-			46
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	939	27	1			Y	NO RPT			46
HOLMES "A"		WELL #:	24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	N/A			
04	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	161	1	5698	2	Y	-0-			9
05	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	162	1	5036	2	Y	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			4
HOLMES "A"		WELL #:	21	RRCID ->	229192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	14248	PERF.	13920 - 13940			
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	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			
04	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	112	1	5412	2	Y	-0-			178
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	90	1	4342	2	Y	-0-			178
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	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			178
BLACK		WELL #:	2	RRCID ->	233029	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF.	14273 - 14459			
04	3000 N	5200	-0-	2200	4940	106	1	5094	2	Y	-0-			7
05	3100 N	3465	-0-	365	5305	71	1	3394	2	Y	-0-			7
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	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT			3
HOLMES "A"		WELL #:	19	RRCID ->	233262	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	14090	PERF.	N/A			
04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	67	1	2367	2	Y	2			64
05	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	55	1	1719	2	Y	-0-			64
06	900 X	729	-0-	-171	-0-	23	1	700	2	Y	5			69
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	6	9	2174	2	Y	14			83
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	15	9	976	2	Y	-0-			83
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	29	1			Y	NO RPT			83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR		//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 POLAR		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	1	RRCID ->	233315	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14270 - 14398					
04		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	78 1 31 9	3780 2	N		28				159	
05		4030 X	3205	-0-	-825	-0-	65 1	3140 2	N		-0-				159	
06		3900 X	2987	-0-	-913	-0-	48 1 121 9	2818 2	N		110				269	
07		4030 X	3735	-0-	-295	-0-	103 1	3632 2	N		-0-	189 1			80	
08		4030 X	3365	-0-	-665	-0-	6 1 6 9	3353 2	N		5				85	
09		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N		NO RPT				85	
HOLMES "A"		WELL #:	26	RRCID ->	233719	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	15131	PERF.	14050 - 14070					
04		1680 X	239	-0-	-1441	-0-	7 1	232 2	Y		-0-				34	
05		1333 X	854	-0-	-479	-0-	27 1	827 2	Y		-0-				34	
06		2160 X	672	-0-	-1488	-0-	21 1 1 9	650 2	Y		1				35	
07		2232 X	923	-0-	-1309	-0-	29 1 1 9	893 2	Y		1	21 1			15	
08		2232 X	929	-0-	-1303	-0-	26 1 2 9	901 2	Y		2				17	
09		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y		NO RPT				17	
LEWIS "B"		WELL #:	20	RRCID ->	234861	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	12700 - 13520					
04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	60 1	2882 2	Y		-0-				12	
05		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	41 1	1971 2	Y		-0-				12	
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-			Y		NO RPT				5	
HOLMES "A"		WELL #:	15	RRCID ->	235959	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	N/A					
04		2340 X	2273	-0-	-67	-0-	63 1	2210 2	Y		-0-				4	
05		4123 X	1871	-0-	-2252	-0-	58 1	1813 2	Y		-0-				4	
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 1			2	
08		3999 X	1637	-0-	-2362	-0-	47 1	1590 2	Y		-0-				2	
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y		NO RPT				2	
HOLMES "A"		WELL #:	14	RRCID ->	236000	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	N/A					
04		2160 N	572	-0-	-1588	-0-	16 1	556 2	Y		-0-				5	
05		1395 N	500	-0-	-895	-0-	16 1	484 2	Y		-0-				5	
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-	3 1			2	
08		496 N	341	-0-	-155	-0-	10 1	331 2	Y		-0-				2	
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y		NO RPT				2	
LITTLE FLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 14850					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-	

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 (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15		RRCID -> 242941	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 14314	PERF. N/A												
04		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	49	1	2376	2	Y	2					22
05		2294 X	1879	-0-	-415	-0-	38	1	1840	2	Y	1					23
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	15	1			11
09		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					11
WELL #: 18		RRCID -> 243430	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14999	PERF. N/A												
04		4200 X	4131	-0-	-69	-0-	84	1	4040	2	Y	6					16
05		4340 X	3806	-0-	-534	-0-	77	1	3722	2	Y	6					22
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	15	1			14
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					14
WELL #: 14		RRCID -> 243473	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 14210 - 14230												
04		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	246	1	11849	2	Y	19					59
05		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	174	1	8388	2	Y	4					63
06		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	167	1	9833	2	Y	12					75
07		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	338	1	11977	2	Y	-0-					75
08		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	18	1	9531	2	Y	9	47	1			37
09		6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					37
WELL #: 11		RRCID -> 244637	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 12791 - 14180												
04		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	224	1	10814	2	Y	12					20
05		8835 X	8115	-0-	-720	-0-	165	1	7947	2	Y	3					23
06		8550 X	5177	-0-	-3373	-0-	87	1	5086	2	Y	4					27
07		9052 X	2776	-0-	-6276	-0-	76	1	2700	2	Y	-0-					27
08		9052 X	5039	-0-	-4013	-0-	9	1	5027	2	Y	3	17	1			13
09		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					13
WELL #: 6		RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. N/A												
04		2580 X	2052	-0-	-528	-0-	42	1	2010	2	Y	-0-					1
05		2666 X	299	-0-	-2367	-0-	6	1	293	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	4	RRCID ->	245785	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	N/A					
04		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	109	1	4001	2	Y	2				48
05		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	119	1	4255	2	Y	5				53
06		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	107	1	3706	2	Y	6				59
07		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	122	1	4184	2	Y	-0-				59
08		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	102	1	3519	2	Y	8				67
09		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT				67
BLACK		WELL #:	7	RRCID ->	251126	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A					
04		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	90	1	4340	2	Y	36				88
05		3875 X	3625	-0-	-250	-0-	74	1	3541	2	Y	9				97
06		3750 X	2825	-0-	-925	-0-	10	9	2759	2	Y	17				114
07		3875 X	2895	-0-	-980	-0-	80	1	2815	2	Y	-0-				114
08		3875 X	2366	-0-	-1509	-0-	4	1	2350	2	Y	11	75	1		50
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT				50
LEWIS "B"		WELL #:	22	RRCID ->	251417	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	N/A					
04		5010 X	1639	-0-	-3371	-0-	33	1	1604	2	Y	2				12
05		5177 X	1212	-0-	-3965	-0-	25	1	1185	2	Y	2				14
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		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT				14
LEWIS "B"		WELL #:	21	RRCID ->	256007	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	12890 - 13530					
04		390 N	163	-0-	-227	-0-	3	1	160	2	Y	-0-				-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1010	2	Y	-0-				-0-
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		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					
04		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	75	1	3600	2	Y	14				36
05		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	78	1	3729	2	Y	17				53
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		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT				41

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490
04	1830 X	1289	-0-	-541	-0-	26 1	1262 2	Y	1	3
05	1023 X	479	-0-	-544	-0-	10 1	468 2	Y	1	4
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	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-	1 9		Y	NO RPT	3
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626
04	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	179 1	8645 2	Y	-0-	2
05	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	149 1	7182 2	Y	-0-	2
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
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT 1 1	1
-----										
XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		945936		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 13378		PERF.10972 - 13142
04	780 N	417	-0-	-363	-0-	417 2		N	-0-	-0-
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	813 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074732		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10959 - 11813
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 075269		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11083 - 11502
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-	-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 075590		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8320 - 12337
04	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015 2		N	-0-	-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084331		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
THOMPSON, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			-0-
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			-0-
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	276	2			-0-
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			-0-
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			-0-
-----										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			-0-
-----										
REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412		
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			-0-
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	2			-0-
-----										
SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071							
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				
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
-----															
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106							
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-				
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-	-0-				
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-				
-----															
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 180517		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590							
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	N	12	12	8	-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
06	2310	X	2095	-0-	-215	-0-	2078	2	17	9	N	15	15	8	-0-
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3819	2	24	9	N	22	22	8	-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2732	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2753	2	13	9	N	12	12	8	-0-
-----															
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953							
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			202
05	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-			202
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
-----															
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204							
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5628	2	77	9	N	70	70	8	-0-
05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5528	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-
-----															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393							
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187074		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357							
04	2850	X	2777	-0-	-73	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GIBSON		WELL #: 5		RRCID -> 187178		COMPL. DATE 02/16/2003			TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2910 X	2708	-0-	-202	-0-	2708	2	N	-0-		-0-
05	2914 X	2835	-0-	-79	-0-	2835	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 187185		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284		
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2	N	-0-		-0-
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187684		COMPL. DATE 12/16/2002			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254		
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13 9 N	12	12 8	-0-
05	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1 9 N	1	1 8	-0-
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-
-----											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 187700		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834		
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2		-0-		-0-
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-
-----											
GIBSON		WELL #: 4		RRCID -> 188083		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742		
04	2820 X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2	N	-0-		42
05	2976 X	1142	-0-	-1834	-0-	1142	2	N	-0-		42
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
-----											
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 188339		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463		
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 188788		COMPL. DATE 03/21/2002			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084		
04	3600 X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2	N	-0-		19
05	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2	N	-0-		19
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780																	
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
04		2100 N	1485	-0-	-615	-0-	1475	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05		1736 N	1539	-0-	-197	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104																	
04		4020 X	2791	-0-	-1229	-0-	2761	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05		4154 X	2604	-0-	-1550	-0-	2603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-
-----																	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 11495 - 13992																	
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05		3100 N	3884	-0-	784	784	3884	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801																	
04		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2867	2	42	9	N	38	38	8			-0-
07		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2388	2	26	9	N	24	24	8			-0-
08		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3404	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2924	2	26	9	N	24	24	8			-0-
-----																	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595																	
04		2580 N	2173	-0-	-407	-0-	2173	2			N	-0-					152
05		2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					152
06		1950 N	1300	-0-	-650	-0-	1300	2			N	-0-					152
07		2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2			N	-0-					152
08		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-	2			N	-0-					152
09		1290 N	1037	-0-	-253	-0-	1037	2			N	-0-					152
-----																	
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 10838 - 12684																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11242 - 13661																	
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

-----												
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
04		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		3322	2	N	-0-	-0-
05		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439	2	N	-0-	-0-
06		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		3414	2	N	-0-	-0-
07		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		3607	2	N	-0-	-0-
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-		3496	2	N	-0-	-0-
*09		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-		4740	2	N	-0-	-0-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326												
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2	N	-0-	-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2	N	-0-	-0-
06		360 N	105	-0-	-255	-0-		105	2	N	-0-	-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-		732	2	N	-0-	-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2	N	-0-	-0-
*09		465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	2	N	-0-	-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 11218 - 13524												
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-		994	2	N	-0-	-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027	2	N	-0-	-0-
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-		987	2	N	-0-	-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1001	2	N	-0-	-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1184	2	N	-0-	-0-
*09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	2	N	-0-	-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 10835 - 12578												
04		4050 X	3838	-0-	-212	-0-		3799	2	39 9 N	35	35 8
05		4185 X	2981	-0-	-1204	-0-		2980	2	1 9 N	1	1 8
06		4020 X	3115	-0-	-905	-0-		3059	2	56 9 N	51	51 8
07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		4188	2	48 9 N	44	44 8
08		3968 X	3671	-0-	-297	-0-		3657	2	14 9 N	13	13 8
09		3840 X	3763	-0-	-77	-0-		3730	2	33 9 N	30	30 8
-----												
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643												
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2	N	-0-	-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918												
04		6360 X	5702	-0-	-658	-0-		5702	2	N	-0-	13
05		6572 X	5589	-0-	-983	-0-		5589	2	N	-0-	13
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
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211												
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-		3475	2	N	-0-	54
05		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		3396	2	N	-0-	54
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668												
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
04		3390 X	3160	-0-	-230	-0-	3160 2		N	-0-		-0-
05		3472 X	3168	-0-	-304	-0-	3168 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228												
04		3360 X	3271	-0-	-89	-0-	3271 2		N	-0-		108
05		3472 X	3347	-0-	-125	-0-	3347 2		N	-0-		108
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
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368												
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102												
04		2910 X	2596	-0-	-314	-0-	2596 2		N	-0-		21
05		3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951 2		N	-0-		21
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
-----												
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442												
04		2730 X	53	-0-	-2677	-0-	43 2	10 9	N	9	9 8	-0-
05		2821 X	103	-0-	-2718	-0-	103 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741												
04		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2		N	-0-		-0-
05		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028												
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-		-0-
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-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-
06		1950 N	1809	-0-	-141	-0-	-0-	1809	2		N	-0-
07		2015 N	1877	-0-	-138	-0-	-0-	1877	2		N	-0-
08		1922 N	1819	-0-	-103	-0-	-0-	1819	2		N	-0-
09		1800 N	1671	-0-	-129	-0-	-0-	1671	2		N	-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257												
04		1710 N	1610	-0-	-100	-0-	-0-	1610	2		N	12
05		1736 N	1642	-0-	-94	-0-	-0-	1642	2		N	12
06		1680 N	1583	-0-	-97	-0-	-0-	1583	2		N	12
07		1674 N	1268	-0-	-406	-0-	-0-	1268	2		N	12
08		1643 N	901	-0-	-742	-0-	-0-	901	2		N	12
09		1590 N	804	-0-	-786	-0-	-0-	804	2		N	12
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685												
04		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-
05		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-
06		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-
07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-
*09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462												
04		540 N	396	-0-	-144	-0-	-0-	396	2		N	-0-
05		899 N	380	-0-	-519	-0-	-0-	380	2		N	-0-
06		450 N	353	-0-	-97	-0-	-0-	353	2		N	-0-
07		403 N	368	-0-	-35	-0-	-0-	368	2		N	-0-
08		372 N	177	-0-	-195	-0-	-0-	177	2		N	-0-
09		360 N	209	-0-	-151	-0-	-0-	209	2		N	-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744												
04		660 N	454	-0-	-206	-0-	-0-	454	2		N	-0-
05		682 N	495	-0-	-187	-0-	-0-	495	2		N	-0-
06		630 N	476	-0-	-154	-0-	-0-	476	2		N	-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-
08		496 N	430	-0-	-66	-0-	-0-	430	2		N	-0-
09		480 N	357	-0-	-123	-0-	-0-	357	2		N	-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428												
04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-
05		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-
06		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-
07		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-
*09		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-
-----												
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560												
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-
07		713 N	450	-0-	-263	-0-	-0-	450	2		N	-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-
09		690 N	581	-0-	-109	-0-	-0-	581	2		N	-0-

-----													
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	194759	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11122	- 13468	
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
-----													
04		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID ->	194794	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 8831	- 12997	
04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2	N	-0-			137
05		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	N	-0-			137
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
-----													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	194956	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9028	- 13127	
04		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-			-0-
05		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	195989	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11106	- 13314	
04		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2	N	-0-			-0-
05		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	196025	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8776	- 12751	
04		1620 N	1271	-0-	-349	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
05		1767 N	1615	-0-	-152	-0-	1615	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	196028	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	13370	PERF.11008	- 13199	
04		4020 X	2958	-0-	-1062	-0-	2958	2	N	-0-			-0-
05		4154 X	2268	-0-	-1886	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	196046	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13960	PERF. 8796	- 11483	
04		1710 X	682	-0-	-1028	-0-	682	2	N	-0-			-0-
05		1426 X	974	-0-	-452	-0-	974	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2		N	-0-			26
05		1426 N	1024	-0-	-402	-0-	1024	2		N	-0-			26
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
-----														
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294														
04		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1268	2	24	9	N	22	22 8	-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		-0-
06		169 X	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07		229 X	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					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														
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-		57
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-		57
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
-----														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697														
04		1650 X	1257	-0-	-393	-0-	1248	2	9	9	N	8	8 8	-0-
05		2914 X	155	-0-	-2759	-0-	155	2			N	-0-		-0-
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-
-----														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918														
04		3840 X	3249	-0-	-591	-0-	3238	2	11	9	N	10	10 8	-0-
05		3968 X	3843	-0-	-125	-0-	3842	2	1	9	N	1	1 8	-0-
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-
-----														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490														
04		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2296	2	14	9	N	13	13 8	-0-
05		2046 X	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			N	-0-		-0-
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-
-----														
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093														
04		3570 X	1657	-0-	-1913	-0-	1657	2			N	-0-		62
05		4030 X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			N	-0-		62
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1800 N	1205	-0-	-595	-0-	1199 2	6 9 N	5	5 8	-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		-0-		-0-
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-			-0-		-0-
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			-0-		-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030		
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		-0-		114
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		-0-		114
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		-0-		114
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		-0-		114
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		-0-		114
*09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		-0-		114
-----										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389		
04	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1305 2	4 9 N	4	4 8	-0-
05	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	1423 2		-0-		-0-
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-
-----										
HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343		
04	2160 N	1438	-0-	-722	-0-	1438 2		-0-		-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		-0-		-0-
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		-0-		-0-
07	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		-0-		-0-
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		-0-		-0-
*09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		-0-		-0-
-----										
HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439		
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2112 2	48 9 N	44	44 8	-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434 2	1 9 N	1	1 8	-0-
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-
-----										
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779		
04	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 2		-0-		-0-
05	3162 X	2513	-0-	-649	-0-	2513 2		-0-		-0-
06	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718 2		-0-		-0-
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2		-0-		-0-
08	3162 X	3016	-0-	-146	-0-	3016 2		-0-		-0-
*09	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222 2		-0-		-0-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655		
04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		-0-		-0-
05	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704 2		-0-		-0-
06	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258 2		-0-		-0-
07	1798 N	999	-0-	-799	-0-	999 2		-0-		-0-
08	1705 N	650	-0-	-1055	-0-	650 2		-0-		-0-
09	1260 N	853	-0-	-407	-0-	853 2		-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
-----											
WELL #: 15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361			
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-		-0-
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 197717		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 12860	
04	510 X	405	-0-	-105	-0-	405 2		N	-0-		75
05	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		75
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
-----											
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 13219	
04	540 N	385	-0-	-155	-0-	385 2		N	-0-		-0-
05	651 N	591	-0-	-60	-0-	591 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 12648	
04	3300 X	2895	-0-	-405	-0-	2895 2		N	-0-		82
05	3410 X	2478	-0-	-932	-0-	2459 2	19 9	N	17		99
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	189 1	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
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 13010	
04	390 N	105	-0-	-285	-0-	105 2		N	-0-		48
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		48
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
-----											
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059	
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 12587	
04	480 N	235	-0-	-245	-0-	233 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	615 2	8 9	N	7	7 8	-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	506 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08	651 N	401	-0-	-250	-0-	400 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	630 N	287	-0-	-343	-0-	285 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													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483													
04		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-			14
05		2666 N	2087	-0-	-579	-0-	2087 2		N	-0-			14
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
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839													
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1822 2	30 9	N	27			114
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2348 2	51 9	N	46			160
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	178 1		60
*09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			60
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474													
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198													
04		2670 X	1677	-0-	-993	-0-	1662 2	15 9	N	14	14 8		-0-
05		2759 X	1177	-0-	-1582	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189													
04		1740 N	1737	-0-	-3	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
05		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319													
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
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-			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101															
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			
04		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3029	2	32	9	N	29	29	8	-0-
05		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654															
04		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-			92
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			92
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
-----															
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576															
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			-0-
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552															
04		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-			110
05		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			110
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
-----															
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736															
04		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5098	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460															
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9	9	N	8	8	8	-0-
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829															
04		2250 N	1532	-0-	-718	-0-	1528	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586												
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
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-		-0-
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-		-0-
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	1020	4120	2	N	-0-		-0-
*09		3000 N	3377	-0-	377	1397	3377	2	N	-0-		-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103												
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614												
04		4560 X	3412	-0-	-1148	-0-	3400	2	12 9 N	11	11 8	-0-
05		4712 X	4330	-0-	-382	-0-	4329	2	1 9 N	1	1 8	-0-
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-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941												
04		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2	N	-0-		-0-
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462												
04		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2511	2	25 9 N	23	23 8	-0-
05		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2407	2	1 9 N	1	1 8	-0-
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-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254												
04		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2	N	-0-		-0-
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624												
04		3630 X	3416	-0-	-214	-0-	3396	2	20 9 N	18	18 8	-0-
05		3255 X	2520	-0-	-735	-0-	2520	2	N	-0-		-0-
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-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150												
04	4145 X	4052	-0-	-93	-0-	4035 2	17 9	N	15	15 8		-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3924 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730												
04	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2987 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864												
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-			34
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		N	-0-			34
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
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020												
04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2602 2	14 9	N	13	13 8		-0-
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2001	-0-	-939	-0-	1992 2	9 9	N	8	8 8		-0-
07	3038 X	2045	-0-	-993	-0-	2027 2	18 9	N	16	16 8		-0-
08	3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2028 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	2940 X	1929	-0-	-1011	-0-	1917 2	12 9	N	11	11 8		-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030												
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5779 2	9 9	N	8	8 8		-0-
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2		N	-0-			-0-
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4421 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5436 2	7 9	N	6	6 8		-0-
08	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4533 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*09	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4115 2	3 9	N	3	3 8		-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566												
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1726 2	61 9	N	55			124
05	2170 N	1208	-0-	-962	-0-	1197 2	11 9	N	10			134
06	1590 N	1237	-0-	-353	-0-	1215 2	22 9	N	20			154
07	1860 N	1337	-0-	-523	-0-	1337 2		N	-0-			154
08	1209 N	841	-0-	-368	-0-	841 2		N	-0-			154
09	1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1091 2		N	-0-			154
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390												
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
07	899 N	875	-0-	-24	-0-	874 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	899 N	849	-0-	-50	-0-	849 2		N	-0-			-0-
*09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
-----										
04	3510 X	2366	-0-	-1144	-0-	2366 2		N	-0-	15
05	3627 X	2966	-0-	-661	-0-	2966 2		N	-0-	15
06	3510 X	3328	-0-	-182	-0-	3328 2		N	-0-	15
07	3472 X	2840	-0-	-632	-0-	2840 2		N	-0-	15
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3030 2	37 9	N	34	49
09	3330 X	2698	-0-	-632	-0-	2691 2	7 9	N	6	55
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 12944
-----										
04	2790 X	797	-0-	-1993	-0-	796 2	1 9	N	1	1 8
05	2883 X	796	-0-	-2087	-0-	796 2		N	-0-	-0-
06	2790 X	808	-0-	-1982	-0-	807 2	1 9	N	1	1 8
07	2883 X	647	-0-	-2236	-0-	647 2		N	-0-	-0-
08	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5475 2	1 9	N	1	1 8
*09	3000 N	3543	-0-	543	543	3542 2	1 9	N	1	1 8
-----										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10967 - 13197
-----										
04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2		N	-0-	-0-
05	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-	-0-
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2		N	-0-	-0-
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2		N	-0-	-0-
08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		N	-0-	-0-
*09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-	-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8662 - 12978
-----										
04	4230 X	3619	-0-	-611	-0-	3619 2		N	-0-	127
05	4247 X	2704	-0-	-1543	-0-	2704 2		N	-0-	127
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
-----										
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8246 - 13624
-----										
04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-	-0-
05	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 13501
-----										
04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2		N	-0-	56
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-	56
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
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 14370
-----										
04	1260 N	960	-0-	-300	-0-	960 2		N	-0-	50
05	1240 N	987	-0-	-253	-0-	987 2		N	-0-	50
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 203916		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862		
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
04	4680 X	3024	-0-	-1656	-0-	3024 2	N	-0-		-0-
05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 204030		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979		
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244		
04	7170 X	6162	-0-	-1008	-0-	6162 2	N	-0-		-0-
05	7409 X	7075	-0-	-334	-0-	7075 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 204829		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522		
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		18
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2	N	-0-		18
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-		18
07	899 N	672	-0-	-227	-0-	672 2	N	-0-		18
08	1209 N	674	-0-	-535	-0-	674 2	N	-0-		18
09	1170 N	626	-0-	-544	-0-	626 2	N	-0-		18
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205118		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386		
04	3480 X	3335	-0-	-145	-0-	3335 2	N	-0-		-0-
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2	N	-0-		-0-
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2	N	-0-		-0-
07	3596 X	3552	-0-	-44	-0-	3552 2	N	-0-		-0-
08	3596 X	3238	-0-	-358	-0-	3238 2	N	-0-		-0-
09	3480 X	3010	-0-	-470	-0-	3010 2	N	-0-		-0-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 205119		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034		
04	420 N	97	-0-	-323	-0-	97 2	N	-0-		81
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		81
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		81
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		81
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-		81
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		81
-----										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 205152		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402		
04	4200 X	4149	-0-	-51	-0-	4149 2	N	-0-		-0-
05	4340 X	4257	-0-	-83	-0-	4257 2	N	-0-		-0-
06	4200 X	3935	-0-	-265	-0-	3935 2	N	-0-		-0-
07	4340 X	4174	-0-	-166	-0-	4174 2	N	-0-		-0-
08	4340 X	4003	-0-	-337	-0-	4003 2	N	-0-		-0-
09	4140 X	3879	-0-	-261	-0-	3879 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 #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

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	EOM BALANCE
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
*09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	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

04	1410 N	1118	-0-	-292	-0-	1103	2	15	9	N	14	14	8		-0-
05	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	N	10	10	8		-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1368	2	23	9	N	21	21	8		-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1250	2	7	9	N	6	6	8		-0-
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1548	2	20	9	N	18	18	8		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-				-0-
05	2015 N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			N	-0-				-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
07	2015 N	1301	-0-	-714	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
08	1891 N	1520	-0-	-371	-0-	1520	2			N	-0-				-0-
09	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	1520	2			N	-0-				-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	N	4	4	8		-0-
05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-				-0-
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-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-				23
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-				23
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-				-0-
05	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-				-0-
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-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

04	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3091	2	8	9	N	7	7	8		-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-				-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3240 X	3140	-0-	-100	-0-	3140	2		N	-0-		-0-
05		3348 X	3087	-0-	-261	-0-	3087	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720													
04		3390 X	2483	-0-	-907	-0-	2483	2		N	-0-		-0-
05		3503 X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362													
04		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2		N	-0-		142
05		5921 X	4774	-0-	-1147	-0-	4774	2		N	-0-		142
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
-----													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814													
04		4740 X	1289	-0-	-3451	-0-	1289	2		N	-0-		-0-
05		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508													
04		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-		-0-
05		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059													
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-		-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----													
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547													
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
04		3390 X	3384	-0-	-6	-0-	3384 2			N	-0-		-0-
05		3503 X	3482	-0-	-21	-0-	3482 2			N	-0-		-0-
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3386 2	10 9	N	9	8		-0-
07		3503 X	3268	-0-	-235	-0-	3249 2	19 9	N	17	8		-0-
08		3503 X	3017	-0-	-486	-0-	3011 2	6 9	N	5	8		-0-
09		3390 X	2849	-0-	-541	-0-	2837 2	12 9	N	11	8		-0-
-----													
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626													
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2			N	-0-		-0-
05		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680													
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2			N	-0-		23
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-		23
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
-----													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908													
04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-		-0-
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313													
04		2880 X	2719	-0-	-161	-0-	2719 2			N	-0-		91
05		2914 X	2371	-0-	-543	-0-	2371 2			N	-0-		91
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
-----													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690													
04		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2			N	-0-		-0-
05		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702													
04		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4012 2	9 9	N	8	8		-0-
05		3751 X	2778	-0-	-973	-0-	2778 2			N	-0-		-0-
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3834 2	11 9	N	10	8		-0-
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3944 2	7 9	N	6	8		-0-
08		3751 X	3379	-0-	-372	-0-	3378 2	1 9	N	1	8		-0-
09		3630 X	2075	-0-	-1555	-0-	2073 2	2 9	N	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 #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
05		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
06		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
07		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
*09		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
-----															
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569															
04		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
05		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
06		2610 X	2289	-0-	-321	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
07		2697 X	964	-0-	-1733	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
08		2697 X	2292	-0-	-405	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
09		2610 X	1869	-0-	-741	-0-	-0-	1869	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															
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
*09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
-----															
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429															
04		1260 N	838	-0-	-422	-0-	-0-	830	2	8 9	N	7	7 8		-0-
05		1519 N	915	-0-	-604	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
06		1470 N	494	-0-	-976	-0-	-0-	485	2	9 9	N	8	8 8		-0-
07		868 N	634	-0-	-234	-0-	-0-	625	2	9 9	N	8	8 8		-0-
08		930 N	913	-0-	-17	-0-	-0-	910	2	3 9	N	3	3 8		-0-
*09		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2	8 9	N	7	7 8		-0-
-----															
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590															
04		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	-0-	4868	2		N	-0-			-0-
05		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	-0-	4578	2		N	-0-			-0-
06		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	2588	-0-	-884	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
*09		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
-----															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780															
04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
05		4588 X	4227	-0-	-361	-0-	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
06		4440 X	4341	-0-	-99	-0-	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
07		4681 X	4145	-0-	-536	-0-	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
08		4681 X	4014	-0-	-667	-0-	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
09		4530 X	3949	-0-	-581	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
-----															
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392															
04		720 N	662	-0-	-58	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05		744 N	609	-0-	-135	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
06		720 N	469	-0-	-251	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
07		682 N	387	-0-	-295	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
08		620 N	358	-0-	-262	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
*09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	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 #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 12706				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
04	2940 X	2505	-0-	-435	-0-	2499	2	6	9	N	5	5	8	-0-
05	3038 X	2275	-0-	-763	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 211792		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 12699				
04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	2	14	9	N	13	13	8	-0-
05	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 212355		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 13780		PERF. 11260 - 13594				
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
*09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
-----														
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212678		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 12463				
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	N	9	9	8	-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212721		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14020		PERF. 11459 - 13867				
04	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-			3
05	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-			3
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
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 14383		PERF. 11581 - 14233				
04	1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1643	2	3	9	N	3	3	8	-0-
05	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 212911		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13255		PERF. 10809 - 13076				
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
05	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	2457	2			N	-0-			-0-
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-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401																	
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
04		2880 X	1663	-0-	-1217	-0-	1663	2			N	-0-					23
05		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					23
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
-----																	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642																	
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344																	
04		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378																	
04		4620 X	4507	-0-	-113	-0-	4507	2			N	-0-					120
05		4774 X	4449	-0-	-325	-0-	4449	2			N	-0-					120
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
-----																	
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686																	
04		2310 N	2282	-0-	-28	-0-	2282	2			N	-0-					58
05		2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			N	-0-					58
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
-----																	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735																	
04		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790																	
04		1980 N	1216	-0-	-764	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05		2046 N	719	-0-	-1327	-0-	719	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	215759	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11365 - 13803		
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
04	2220 N	2129	-0-	-91	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	215791	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.11099 - 12188		
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	216530	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF. 8218 - 13314		
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2		N	-0-			-0-
05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	216750	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	13682	PERF.11202 - 13424		
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	216932	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11848 - 13658		
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
GIBSON		WELL #:		9	RRCID ->	217402	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	13827	PERF.10962 - 13709		
04	4410 X	2104	-0-	-2306	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
05	4743 X	4608	-0-	-135	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	217633	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8268 - 13632		
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	726	2		N	-0-			-0-
05	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751												
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
04		1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2	N	-0-		-0-
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592												
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334												
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05		1674 N	1321	-0-	-353	-0-	1321	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009												
04		4950 X	1080	-0-	-3870	-0-	1078	2	2 9 N	2	2 8	-0-
05		5115 X	2023	-0-	-3092	-0-	2023	2	N	-0-		-0-
06		4950 X	2372	-0-	-2578	-0-	2372	2	N	-0-		-0-
07		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	10 9 N	9	9 8	-0-
08		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4382	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*09		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	2	2 9 N	2	2 8	-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158												
04		2790 X	2159	-0-	-631	-0-	2159	2	N	-0-		-0-
05		2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2	N	-0-		-0-
06		2640 X	2222	-0-	-418	-0-	2222	2	N	-0-		-0-
07		2356 X	2328	-0-	-28	-0-	2328	2	N	-0-		-0-
08		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-		-0-
*09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-		-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-		-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
06		600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2	N	-0-		-0-
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
*09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
04		6030 X	4399	-0-	-1631	-0-	4399	2	N	-0-		75
05		6231 X	3225	-0-	-3006	-0-	3214	2	11 9 N	10		85
06		6030 X	3394	-0-	-2636	-0-	3394	2	N	-0-		85
07		5828 X	3707	-0-	-2121	-0-	3707	2	N	-0-		85
08		5270 X	3275	-0-	-1995	-0-	3275	2	N	-0-		85
09		4410 X	4261	-0-	-149	-0-	4261	2	N	-0-		85

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666												
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
04		3270 X	2409	-0-	-861	-0-	2409	2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2145	-0-	-831	-0-	2145	2	N	-0-		-0-
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-		-0-
07		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2	N	-0-		-0-
08		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-		-0-
*09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2	N	-0-		-0-
-----												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402												
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-		-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-		-0-
09		1260 N	810	-0-	-450	-0-	810	2	N	-0-		-0-
-----												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570												
04		13669 X	5877	-0-	-7792	-0-	5877	2	N	-0-		-0-
05		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	N	-0-		-0-
06		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2	N	-0-		-0-
07		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2	N	-0-		-0-
08		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2	N	-0-		-0-
*09		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2	N	-0-		-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809												
04		6030 X	4332	-0-	-1698	-0-	4332	2	N	-0-		-0-
05		6231 X	2850	-0-	-3381	-0-	2850	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604												
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-
05		310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710												
04		2940 X	1768	-0-	-1172	-0-	1768	2	N	-0-		150
05		3038 X	1816	-0-	-1222	-0-	1816	2	N	-0-		150
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
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759												
04		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2	N	-0-		-0-
05		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2	N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178														
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
04		3270 X	3192	-0-	-78	-0-	3192 2			N	-0-			-0-
05		3441 X	3151	-0-	-290	-0-	3151 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684														
04		2490 N	2288	-0-	-202	-0-	2288 2			N	-0-			-0-
05		2697 N	2656	-0-	-41	-0-	2656 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742														
04		2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2566 2			N	-0-			-0-
05		3627 X	2563	-0-	-1064	-0-	2563 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720														
04		1350 X	1123	-0-	-227	-0-	1123 2			N	-0-			-0-
05		1581 X	1313	-0-	-268	-0-	1313 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834														
04		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2			N	-0-			-0-
05		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898														
04		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 2			N	-0-			-0-
05		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580														
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-			-0-
05		558 N	366	-0-	-192	-0-	366 2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270												
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
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-		-0-
05		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674												
04		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2		N	-0-		-0-
05		651 N	404	-0-	-247	-0-	404 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458												
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660												
04		750 N	594	-0-	-156	-0-	594 2		N	-0-		-0-
05		651 N	548	-0-	-103	-0-	548 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294												
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740												
04		2506 N	2086	-0-	-420	-0-	2086 2		N	-0-		-0-
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522												
04		1890 X	1365	-0-	-525	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
05		2046 X	1264	-0-	-782	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-		2476	2	7	9	-0-
05		2418 X	1692	-0-	-726	-0-		1692	2			-0-
06		2340 X	2333	-0-	-7	-0-		2326	2	7	9	-0-
07		2418 X	1811	-0-	-607	-0-		1801	2	10	9	-0-
08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3376	2	6	9	-0-
*09		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-		4128	2	18	9	-0-
-----												
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598												
04		5130 X	4298	-0-	-832	-0-		4298	2			-0-
05		5301 X	4494	-0-	-807	-0-		4494	2			-0-
06		4710 X	4068	-0-	-642	-0-		4068	2			-0-
07		4433 X	3626	-0-	-807	-0-		3626	2			-0-
08		4495 X	3636	-0-	-859	-0-		3636	2			-0-
09		4350 X	4129	-0-	-221	-0-		4129	2			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161												
04		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-		2415	2			129
05		2387 N	2274	-0-	-113	-0-		2274	2			129
06		2310 N	2086	-0-	-224	-0-		2086	2			129
07		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		2455	2			129
08		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-		2751	2			129
09		2100 N	1930	-0-	-170	-0-		1930	2			129
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497												
04		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		3607	2			-0-
05		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-		3717	2			-0-
06		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		3595	2			-0-
07		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-		3516	2			-0-
08		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-		3726	2			-0-
*09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-		3196	2			-0-
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118												
04		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1721	2			-0-
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707	2			-0-
06		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2			-0-
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207	2			-0-
08		3100 N	4424	-0-	1324	-0-	1324	4424	2			-0-
*09		2611 N	1287	-0-	-1324	-0-		1287	2			-0-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061												
04		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-		7140	2			-0-
05		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-		7165	2			-0-
06		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-		6826	2			-0-
07		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-		6996	2			-0-
08		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-		7087	2			-0-
*09		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-		6428	2			-0-
-----												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448												
04		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-		5724	2			-0-
05		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-		9230	2			-0-
06		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		4641	2			-0-
07		4526 X	4481	-0-	-45	-0-		4481	2			-0-
08		4526 X	4339	-0-	-187	-0-		4339	2			-0-
09		4380 X	3898	-0-	-482	-0-		3898	2			-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 #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542												
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
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	2	6 9	N	5 5 8	-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 14250 - 15152												
04		1110 N	994	-0-	-116	-0-	994	2		N	-0-	-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590												
04		4440 X	4108	-0-	-332	-0-	4085	2	23 9	N	21 21 8	-0-
05		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	2	1 9	N	1 1 8	-0-
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-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137												
04		1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218	2		N	-0-	-0-
05		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828												
04		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-	20
05		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-	20
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
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14214 - 14421												
04		2820 X	2348	-0-	-472	-0-	2348	2		N	-0-	-0-
05		2790 X	2329	-0-	-461	-0-	2329	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11514 - 12657												
04		3990 X	3839	-0-	-151	-0-	3839	2		N	-0-	49
05		4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951	2		N	-0-	49
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



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511												
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
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-	-0-
05		1705 N	1546	-0-	-159	-0-	-0-	1546	2	N	-0-	-0-
06		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-	-0-
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-	-0-
08		1550 N	1236	-0-	-314	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	-0-
09		1770 N	967	-0-	-803	-0-	-0-	967	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												
04		5640 X	4846	-0-	-794	-0-	-0-	4846	2	N	-0-	-0-
05		5828 X	5081	-0-	-747	-0-	-0-	5081	2	N	-0-	-0-
06		5640 X	5029	-0-	-611	-0-	-0-	5029	2	N	-0-	-0-
07		5022 X	4729	-0-	-293	-0-	-0-	4729	2	N	-0-	-0-
08		5084 X	4392	-0-	-692	-0-	-0-	4392	2	N	-0-	-0-
09		5040 X	4306	-0-	-734	-0-	-0-	4306	2	N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754												
04		7800 X	6200	-0-	-1600	-0-	-0-	6200	2	N	-0-	-0-
05		8060 X	4858	-0-	-3202	-0-	-0-	4858	2	N	-0-	-0-
06		7800 X	3277	-0-	-4523	-0-	-0-	3277	2	N	-0-	-0-
07		6789 X	5877	-0-	-912	-0-	-0-	5877	2	N	-0-	-0-
08		6789 X	1796	-0-	-4993	-0-	-0-	1796	2	N	-0-	-0-
*09		9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	-0-	9668	2	N	-0-	-0-
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603												
04		4830 X	4401	-0-	-429	-0-	-0-	4401	2	N	-0-	-0-
05		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	-0-	7120	2	N	-0-	-0-
06		4830 X	2808	-0-	-2022	-0-	-0-	2808	2	N	-0-	-0-
07		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	-0-	5651	2	N	-0-	-0-
08		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	-0-	5564	2	N	-0-	-0-
09		4830 X	2976	-0-	-1854	-0-	-0-	2976	2	N	-0-	-0-
-----												
GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316												
04		4710 X	1695	-0-	-3015	-0-	-0-	1695	2	N	-0-	-0-
05		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-	-0-
06		2220 X	2048	-0-	-172	-0-	-0-	2048	2	N	-0-	-0-
07		2294 X	2183	-0-	-111	-0-	-0-	2183	2	N	-0-	-0-
08		2604 X	1917	-0-	-687	-0-	-0-	1917	2	N	-0-	-0-
09		2520 X	1808	-0-	-712	-0-	-0-	1808	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												
04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	4060	2	N	-0-	-0-
05		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	-0-	4377	2	N	-0-	-0-
06		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	-0-	4865	2	N	-0-	-0-
07		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	-0-	5499	2	N	-0-	-0-
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	-0-	5308	2	N	-0-	-0-
*09		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	4218	2	N	-0-	-0-
-----												
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385												
04		4110 X	3247	-0-	-863	-0-	-0-	3247	2	N	-0-	-0-
05		4247 X	3097	-0-	-1150	-0-	-0-	3097	2	N	-0-	-0-
06		3570 X	2675	-0-	-895	-0-	-0-	2675	2	N	-0-	-0-
07		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	-0-	3864	2	N	-0-	-0-
08		3534 X	2954	-0-	-580	-0-	-0-	2954	2	N	-0-	-0-
*09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523												
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
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2	19	9	-0-
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-	3223	2	1	9	-0-
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	3631	2	22	9	-0-
07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	3813	2	46	9	-0-
08		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	-0-	3785	2	14	9	-0-
*09		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3422	2	31	9	-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570												
04		1890 N	1573	-0-	-317	-0-	-0-	1573	2			118
05		3100 N	3332	-0-	232	-0-	-0-	3332	2			118
06		1948 N	1716	-0-	-232	-0-	-0-	1716	2			118
07		1612 N	1473	-0-	-139	-0-	-0-	1462	2	11	9	128
08		2697 X	1502	-0-	-1195	-0-	-0-	1502	2			128
09		2610 X	1657	-0-	-953	-0-	-0-	1657	2			128
-----												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	-0-	4239	2			-0-
05		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	-0-	3278	2			-0-
06		2970 X	2932	-0-	-38	-0-	-0-	2932	2			-0-
07		4092 X	2898	-0-	-1194	-0-	-0-	2898	2			-0-
08		4092 X	2724	-0-	-1368	-0-	-0-	2724	2			-0-
09		3960 X	2125	-0-	-1835	-0-	-0-	2125	2			-0-
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
04		6750 X	6439	-0-	-311	-0-	-0-	6439	2			-0-
05		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	-0-	8110	2			-0-
06		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	-0-	7491	2			-0-
07		7285 X	4433	-0-	-2852	-0-	-0-	4433	2			-0-
08		7750 X	6987	-0-	-763	-0-	-0-	6987	2			-0-
09		7500 X	7286	-0-	-214	-0-	-0-	7286	2			-0-
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902												
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			-0-
05		930 N	768	-0-	-162	-0-	-0-	768	2			-0-
06		750 N	737	-0-	-13	-0-	-0-	737	2			-0-
07		775 N	685	-0-	-90	-0-	-0-	685	2			-0-
08		775 N	728	-0-	-47	-0-	-0-	728	2			-0-
*09		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2			-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712												
04		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	-0-	7226	2			43
05		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	-0-	7209	2			43
06		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	-0-	7011	2			43
07		7192 X	7036	-0-	-156	-0-	-0-	7036	2			43
08		7192 X	6659	-0-	-533	-0-	-0-	6659	2			43
09		6960 X	6636	-0-	-324	-0-	-0-	6636	2			43
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811												
04		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2			83
05		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	3034	2			83
06		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	2670	2			83
07		3100 N	3124	-0-	24	-0-	-0-	3124	2			83
08		2999 N	2975	-0-	-24	-0-	-0-	2975	2			83
*09		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	2			83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196											
04	2190 N	2137	-0-	-53	-0-	2137 2	N	-0-		-0-	
05	2263 N	2003	-0-	-260	-0-	2003 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079											
04	1110 N	196	-0-	-914	-0-	196 2	N	-0-		48	
05	961 N	120	-0-	-841	-0-	120 2	N	-0-		48	
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	
-----											
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648											
04	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570 2	N	-0-		187	
05	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062 2	N	-0-		187	
06	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	7774 2	N	-0-		187	
07	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8309 2	N	17 9	15	202	
08	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538 2	N	-0-		202	
09	7770 X	7103	-0-	-667	-0-	7103 2	N	-0-		202	
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974											
04	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-		20	
05	1333 X	930	-0-	-403	-0-	930 2	N	-0-		20	
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	
-----											
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 11588 - 14256											
04	1980 N	1469	-0-	-511	-0-	1469 2	N	-0-		162	
05	2263 N	862	-0-	-1401	-0-	862 2	N	-0-		162	
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	
-----											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568											
04	1470 N	1148	-0-	-322	-0-	1148 2	N	-0-		-0-	
05	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462											
04	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1245 2	4 9	N	4	4 8	-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043												
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
04		5220 X	4395	-0-	-825	-0-	4395	2		N	-0-	80
05		5208 X	4910	-0-	-298	-0-	4910	2		N	-0-	80
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
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772												
04		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-	-0-
05		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259												
04		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-	92
05		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-	92
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
-----												
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674												
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-	-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1847	2	67	9	N	61 61 8 -0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642												
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-	-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-	-0-
*09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925												
04		720 X	596	-0-	-124	-0-	596	2		N	-0-	-0-
05		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-	-0-
06		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-	-0-
07		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-	-0-
08		1488 X	947	-0-	-541	-0-	947	2		N	-0-	-0-
09		1440 X	537	-0-	-903	-0-	537	2		N	-0-	-0-
-----												
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781												
04		2220 X	1728	-0-	-492	-0-	1728	2		N	-0-	-0-
05		2294 X	1583	-0-	-711	-0-	1583	2		N	-0-	-0-
06		2070 X	1637	-0-	-433	-0-	1637	2		N	-0-	-0-
07		2139 X	1798	-0-	-341	-0-	1798	2		N	-0-	-0-
08		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-	-0-
09		1740 X	1714	-0-	-26	-0-	1714	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 #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381												
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
04		3300 X	919	-0-	-2381	-0-	919 2		N	-0-		-0-
05		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2		N	-0-		-0-
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-		-0-
07		3441 X	3315	-0-	-126	-0-	3315 2		N	-0-		-0-
08		3658 X	2988	-0-	-670	-0-	2988 2		N	-0-		-0-
09		3660 X	2667	-0-	-993	-0-	2667 2		N	-0-		-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652												
04		3450 X	3228	-0-	-222	-0-	3228 2		N	-0-		-0-
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2		N	-0-		-0-
06		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034 2		N	-0-		-0-
07		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269 2		N	-0-		-0-
08		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907 2		N	-0-		-0-
*09		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337 2		N	-0-		-0-
-----												
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
04		4230 X	3586	-0-	-644	-0-	3586 2		N	-0-		44
05		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2		N	-0-		44
06		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	9163 2		N	-0-		44
07		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	8714 2		N	-0-		44
08		9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	9885 2		N	-0-		44
*09		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467 2		N	-0-		44
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582												
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		180
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		180
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
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546												
04		4950 X	2696	-0-	-2254	-0-	2696 2		N	-0-		164
05		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 2		N	-0-		164
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
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030												
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-		-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183												
04		2820 X	2798	-0-	-22	-0-	2798 2		N	-0-		-0-
05		2914 X	2727	-0-	-187	-0-	2727 2		N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		3118	2		N	172
05		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		2949	2		N	172
06		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		2880	2		N	172
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		3222	2		N	172
08		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-		3060	2		N	172
*09		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-		2658	2		N	172
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388												
04		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-		5259	2		N	16
05		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-		6721	2		N	16
06		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-		4444	2		N	16
07		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-		5241	2		N	16
08		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-		7074	2		N	16
*09		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-		5794	2		N	16
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860												
04		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		2645	2	6 9	N	-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-		1949	2		N	-0-
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		1737	2	10 9	N	-0-
07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		2403	2	9 9	N	-0-
08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		2364	2	2 9	N	-0-
*09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		2003	2	4 9	N	-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245												
04		1290 N	1206	-0-	-84	-0-		1206	2		N	18
05		1240 N	855	-0-	-385	-0-		855	2		N	18
06		1290 N	898	-0-	-392	-0-		898	2		N	18
07		1240 N	1174	-0-	-66	-0-		1168	2	6 9	N	23
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1414	2		N	23
*09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1224	2		N	23
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
04		5490 X	1599	-0-	-3891	-0-		1599	2		N	104
05		5673 X	5061	-0-	-612	-0-		5061	2		N	104
06		5490 X	4200	-0-	-1290	-0-		4200	2		N	104
07		4650 X	3095	-0-	-1555	-0-		3095	2		N	104
08		5053 X	3257	-0-	-1796	-0-		3257	2		N	104
09		4890 X	4071	-0-	-819	-0-		4071	2		N	104
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
04		2310 X	1851	-0-	-459	-0-		1845	2	6 9	N	-0-
05		2387 X	1553	-0-	-834	-0-		1553	2		N	-0-
06		2220 X	1436	-0-	-784	-0-		1432	2	4 9	N	-0-
07		2108 X	1178	-0-	-930	-0-		1175	2	3 9	N	-0-
08		1953 X	1120	-0-	-833	-0-		1119	2	1 9	N	-0-
09		1440 N	965	-0-	-475	-0-		964	2	1 9	N	-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
04		3150 X	2894	-0-	-256	-0-		2894	2		N	-0-
05		3255 X	2845	-0-	-410	-0-		2845	2		N	-0-
06		3150 X	2656	-0-	-494	-0-		2656	2		N	-0-
07		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-		5373	2		N	-0-
08		3069 X	2936	-0-	-133	-0-		2936	2		N	-0-
09		2880 X	2748	-0-	-132	-0-		2748	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 #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
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
04		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228 2		N	-0-		-0-
05		2945 X	2720	-0-	-225	-0-	2720 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
04		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		119
05		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-		119
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
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
04		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2483 2	11 9	N	10	10 8	-0-
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3582 2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
04		5640 X	3894	-0-	-1746	-0-	3894 2		N	-0-		-0-
05		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998												
04		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 2		N	-0-		-0-
05		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536												
04		4530 X	3996	-0-	-534	-0-	3996 2		N	-0-		-0-
05		4681 X	3618	-0-	-1063	-0-	3618 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939												
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2962 2	6 9	N	5		42
05		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2		N	-0-		42
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836												
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
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047												
04		1500 N	1192	-0-	-308	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
05		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694												
04		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 2		N	-0-		-0-
05		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382												
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		N	-0-		12
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-		12
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
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390												
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883												
04		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979 2		N	-0-		40
05		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251 2		N	-0-		40
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
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892												
04		3690 X	3307	-0-	-383	-0-	3307 2		N	-0-		53
05		3813 X	2997	-0-	-816	-0-	2997 2		N	-0-		53
06		3690 X	2563	-0-	-1127	-0-	2563 2		N	-0-		53
07		3689 X	1810	-0-	-1879	-0-	1592 2	218 9	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



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768												
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
04		5070 X	3272	-0-	-1798	-0-	3272 2			N	-0-	62
05		5053 X	2788	-0-	-2265	-0-	2788 2			N	-0-	62
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
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
04		2340 N	2055	-0-	-285	-0-	2055 2			N	-0-	-0-
05		2449 N	1933	-0-	-516	-0-	1933 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
04		360 N	86	-0-	-274	-0-	86 2			N	-0-	54
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	54
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
-----												
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
04		3030 X	2496	-0-	-534	-0-	2496 2			N	-0-	-0-
05		3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118												
04		2400 X	1831	-0-	-569	-0-	1831 2			N	-0-	37
05		2263 X	1804	-0-	-459	-0-	1804 2			N	-0-	37
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
-----												
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785												
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-	-0-
05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748												
04		900 N	558	-0-	-342	-0-	558 2			N	-0-	117
05		837 N	306	-0-	-531	-0-	306 2			N	-0-	117
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. HILINE 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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532											
04	3000 N	3080	-0-	80	762	3080 2	N	-0-			-0-
05	3895 X	3133	-0-	-762	-0-	3133 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288											
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 2	N	-0-			-0-
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816											
04	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781 2	N	-0-			-0-
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634											
04	2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742 2	N	-0-			17
05	2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2726 2	N	-0-			17
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
-----											
WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603											
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-			-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970											
04	3810 X	1549	-0-	-2261	-0-	1549 2	N	-0-			57
05	3937 X	1415	-0-	-2522	-0-	1415 2	N	-0-			57
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
-----											
WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179											
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	-0-			105
05	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	1393 2	N	-0-			105
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

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 #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912													
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
04		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			N	-0-		-0-
05		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376 2			N	-0-		-0-
06		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6806 2	8 9	7	N	7	8	-0-
07		6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6330 2	29 9	26	N	26	8	-0-
08		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7209 2	8 9	7	N	7	8	-0-
*09		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6393 2	17 9	15	N	15	8	-0-
-----													
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819													
04		1830 X	100	-0-	-1730	-0-	100 2			N	-0-		-0-
05		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054													
04		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2			N	-0-		-0-
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701													
04		2160 N	2097	-0-	-63	-0-	2097 2			N	-0-		-0-
05		1953 N	1093	-0-	-860	-0-	1093 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514													
04		11867 X	3179	-0-	-8688	-0-	3179 2			N	-0-		-0-
05		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612													
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			N	-0-		-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450													
04		2490 N	2139	-0-	-351	-0-	2139 2			N	-0-		-0-
05		2511 N	2038	-0-	-473	-0-	2038 2			N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-		22
05		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2		N	-0-		22
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
-----													
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531													
04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-		-0-
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829													
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-		-0-
05		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068													
04		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3313	-0-	213	213	3313	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512													
04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-		-0-
05		4154 X	4079	-0-	-75	-0-	4079	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639													
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----													
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713													
04		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-		127
05		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		N	-0-		127
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006														
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
04		2100 N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413														
04		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-			65
05		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			65
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
-----														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800														
04		1980 N	1030	-0-	-950	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
05		2046 N	1457	-0-	-589	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320														
04		2100 X	1925	-0-	-175	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755														
04		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
05		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017														
04		870 N	603	-0-	-267	-0-	603	2		N	-0-			-0-
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597														
04		6270 X	3485	-0-	-2785	-0-	3485	2		N	-0-			-0-
05		6479 X	3154	-0-	-3325	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
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-

-----															
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180															
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
-----															
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		66 N	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710															
04		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-			-0-
05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076															
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			33
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			33
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
-----															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027															
04		2940 X	2414	-0-	-526	-0-	2414	2			N	-0-			90
05		3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-			90
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
-----															
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320															
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209															
04		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-			-0-
05		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761															
04		13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-			100
05		13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-			100
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 13868		PERF.11160 - 13678	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-
06	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 12710	
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2425	2	76	9	N	69
05	2542 X	2480	-0-	-62	-0-	2478	2	2	9	N	2
06	2310 X	1732	-0-	-578	-0-	1671	2	61	9	N	55
07	2573 X	2110	-0-	-463	-0-	2042	2	68	9	N	62
08	2573 X	1755	-0-	-818	-0-	1738	2	17	9	N	15
09	2490 X	1527	-0-	-963	-0-	1495	2	32	9	N	29
-----											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 12939	
04	2250 X	1739	-0-	-511	-0-	1739	2			N	-0-
05	2325 X	1808	-0-	-517	-0-	1808	2			N	-0-
06	2250 X	1592	-0-	-658	-0-	1592	2			N	-0-
07	2325 X	2031	-0-	-294	-0-	2031	2			N	-0-
08	2325 X	2013	-0-	-312	-0-	2013	2			N	-0-
09	1740 X	1338	-0-	-402	-0-	1338	2			N	-0-
-----											
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137	
04	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-
*09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-
-----											
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 8941 - 12857	
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4048	2	23	9	N	21
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5053	2	1	9	N	1
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5247	2	46	9	N	42
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4346	2	30	9	N	27
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2904	2	6	9	N	5
*09	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5705	2	30	9	N	27
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11704 - 13132	
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-
*09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO.2		WELL #: 13		RRCID -> 248681		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13785		PERF.11131 - 13616	
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-
*09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	248711	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8708 - 12939				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	250595	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	8297 - 13650				
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-				-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-				-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	250796	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11320 - 13736				
04	2970	X	2320	-0-	-650	-0-	2320	2			N	-0-				83
05	3007	X	2352	-0-	-655	-0-	2352	2			N	-0-				83
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

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	250839	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	13184	PERF.	8564 - 12950				
04	1920	X	1191	-0-	-729	-0-	1191	2			N	-0-				87
05	1798	X	1207	-0-	-591	-0-	1207	2			N	-0-				87
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

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID ->	250846	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	8578 - 12969				
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-				79
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-				79
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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	250920	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8652 - 12734				
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				87
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				87
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

HALL, F. L.		WELL #:		19	RRCID ->	250926	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8737 - 12673				
04	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	1806	2	30	9	N	27	27	8		-0-
05	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962											
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
04		514 N	514	-0-	-0-	514 2			N	-0-	42
05		558 N	521	-0-	-37	521 2			N	-0-	42
06		510 N	442	-0-	-68	442 2			N	-0-	42
07		527 N	467	-0-	-60	461 2	6 9		N	5	47
08		527 N	449	-0-	-78	449 2			N	-0-	47
09		450 N	440	-0-	-10	440 2			N	-0-	47
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756											
04		4560 X	3418	-0-	-1142	3418 2			N	-0-	-0-
05		4433 X	3545	-0-	-888	3545 2			N	-0-	-0-
06		4398 X	4398	-0-	-0-	4398 2			N	-0-	-0-
07		4626 X	4626	-0-	-0-	4626 2			N	-0-	-0-
08		4092 X	2965	-0-	-1127	2965 2			N	-0-	-0-
*09		5092 X	5092	-0-	-0-	5092 2			N	-0-	-0-
-----											
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464											
04		720 N	478	-0-	-242	478 2			N	-0-	-0-
05		589 N	417	-0-	-172	417 2			N	-0-	-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	540 2			N	-0-	-0-
07		496 N	488	-0-	-8	488 2			N	-0-	-0-
08		552 N	552	-0-	-0-	552 2			N	-0-	-0-
*09		601 N	601	-0-	-0-	601 2			N	-0-	-0-
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632											
04		2892 X	2892	-0-	-0-	2892 2			N	-0-	-0-
05		2982 X	2982	-0-	-0-	2982 2			N	-0-	-0-
06		2850 X	2844	-0-	-6	2844 2			N	-0-	-0-
07		3050 X	3050	-0-	-0-	3050 2			N	-0-	-0-
08		2976 X	2239	-0-	-737	2239 2			N	-0-	-0-
09		2880 X	2216	-0-	-664	2216 2			N	-0-	-0-
-----											
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314											
04		1590 N	1123	-0-	-467	1123 2			N	-0-	50
05		1984 N	1267	-0-	-717	1267 2			N	-0-	50
06		1590 N	1197	-0-	-393	1197 2			N	-0-	50
07		2066 N	2066	-0-	-0-	2066 2			N	-0-	50
08		3046 N	3046	-0-	-0-	3046 2			N	-0-	50
*09		2345 N	2345	-0-	-0-	2345 2			N	-0-	50
-----											
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285											
04		3420 X	3327	-0-	-93	3327 2			N	-0-	-0-
05		3658 X	2466	-0-	-1192	2466 2			N	-0-	-0-
06		3540 X	2505	-0-	-1035	2505 2			N	-0-	-0-
07		3658 X	2878	-0-	-780	2878 2			N	-0-	-0-
08		3603 X	3603	-0-	-0-	3603 2			N	-0-	-0-
*09		3844 X	3844	-0-	-0-	3844 2			N	-0-	-0-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798											
04		4774 X	4774	-0-	-0-	4774 2			N	-0-	133
05		4743 X	4716	-0-	-27	4716 2			N	-0-	133
06		4590 X	4468	-0-	-122	4468 2			N	-0-	133
07		4743 X	4653	-0-	-90	4653 2			N	-0-	133
08		4743 X	4636	-0-	-107	4636 2			N	-0-	133
09		4590 X	4565	-0-	-25	4565 2			N	-0-	133

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-		17
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-		17
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	-0-	3462	2		N	-0-		17
*09	3000 N	2895	-0-	-105	-0-	2895	2		N	-0-		17
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
04	2250 X	1652	-0-	-598	-0-	1652	2		N	-0-		140
05	2325 X	1969	-0-	-356	-0-	1952	2	17 9	N	15		155
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
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
04	3000 N	3043	-0-	43	-0-	3043	2		N	-0-		-0-
05	1426 N	946	-0-	-480	-0-	946	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
04	6660 X	4382	-0-	-2278	-0-	4362	2	20 9	N	18	18 8	-0-
05	6417 X	4785	-0-	-1632	-0-	4785	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-		-0-
05	620 N	308	-0-	-312	-0-	308	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825												
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3263	2	15 9	N	14	14 8	-0-
05	3224 X	3102	-0-	-122	-0-	3101	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732												
04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-		28
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-		28
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752												
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
04		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2			N	-0-	-0-
05		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537												
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2			N	-0-	-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353												
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2			N	-0-	-0-
05		2418 X	2161	-0-	-257	-0-	2161 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564												
04		2070 N	2024	-0-	-46	-0-	2024 2			N	-0-	-0-
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422												
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-	-0-
05		341 N	250	-0-	-91	-0-	250 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324												
04		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2			N	-0-	-0-
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186												
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2			N	-0-	-0-
05		1705 N	1346	-0-	-359	-0-	1346 2			N	-0-	-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. SAND BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922		
M	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
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-	-0-	-0-

  

SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009			TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902		
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	1086	-0-	-247	-0-	1086	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1333 N	745	-0-	-588	-0-	745	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1290 N	849	-0-	-441	-0-	849	2	N	-0-	-0-	-0-

  

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920		
04	2490 X	2133	-0-	-357	-0-	2105	2	28 9 N	25		95
05	2573 X	2200	-0-	-373	-0-	2147	2	53 9 N	48		143
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

  

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009			TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069		
04	6480 X	5898	-0-	-582	-0-	5898	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6696 X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6480 X	849	-0-	-5631	-0-	849	2	N	-0-	-0-	-0-
07	6696 X	664	-0-	-6032	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-
08	6386 X	1765	-0-	-4621	-0-	1765	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6180 X	2451	-0-	-3729	-0-	2451	2	N	-0-	-0-	-0-

  

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784		
04	6690 X	4645	-0-	-2045	-0-	4645	2	N	-0-		19
05	6913 X	73	-0-	-6840	-0-	73	2	N	-0-		19
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

  

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009			TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049		
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2298	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2	N	-0-	-0-	-0-
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-	-0-
*09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2329	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		
04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	2771	-0-	-174	-0-	2771	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 X	2707	-0-	-393	-0-	2707	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3060 X	2447	-0-	-613	-0-	2447	2	N	-0-	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255946		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2	N	-0-		-0-
05	2294 X	1514	-0-	-780	-0-	1514 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255964		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299		
04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880 2	N	-0-		23
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2	N	-0-		23
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
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256958		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628		
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-		N	-0-		140
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-		140
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
-----										
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257376		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930		
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 257380		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047		
04	900 X	145	-0-	-755	-0-	145 2	N	-0-		74
05	930 N	232	-0-	-698	-0-	232 2	N	-0-		74
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
-----										
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 257717		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878		
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		93
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-		93
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
-----										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11H		RRCID -> 257926		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544		
04	3540 X	2632	-0-	-908	-0-	2632 2	N	-0-		-0-
05	3658 X	2182	-0-	-1476	-0-	2182 2	N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779												
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
04		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3842	2	19	9	N	-0-
05		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	2	1	9	N	196
06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3830	2	20	9	N	-0-
07		3937 X	3668	-0-	-269	-0-	3655	2	13	9	N	-0-
08		3937 X	3127	-0-	-810	-0-	3124	2	3	9	N	-0-
*09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3895	2	12	9	N	-0-
-----												
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845												
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	196
05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	196
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	196
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	196
08		2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2			N	196
09		2130 N	2004	-0-	-126	-0-	2004	2			N	196
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127												
04		1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			N	13
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	13
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	13
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	13
08		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	13
09		1410 N	1021	-0-	-389	-0-	1021	2			N	13
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034												
04		930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-
05		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-
06		900 N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-
07		930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-
08		930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-
09		870 N	562	-0-	-308	-0-	562	2			N	-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670												
04		6090 X	4914	-0-	-1176	-0-	4914	2			N	-0-
05		5487 X	4722	-0-	-765	-0-	4722	2			N	-0-
06		5010 X	4471	-0-	-539	-0-	4471	2			N	-0-
07		5177 X	4577	-0-	-600	-0-	4577	2			N	-0-
08		5177 X	4591	-0-	-586	-0-	4591	2			N	-0-
09		4920 X	4379	-0-	-541	-0-	4379	2			N	-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176												
04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3843	2	4	9	N	-0-
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-
06		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4198	2	7	9	N	-0-
07		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3566	2	6	9	N	-0-
08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3271	2	1	9	N	-0-
*09		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3141	2	2	9	N	-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408												
04		3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			N	7
05		3534 X	2766	-0-	-768	-0-	2766	2			N	7
06		3270 X	2534	-0-	-736	-0-	2534	2			N	7
07		3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763	2			N	7
08		3286 X	2816	-0-	-470	-0-	2816	2			N	7
09		3180 X	2505	-0-	-675	-0-	2505	2			N	7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586															
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
04		6210 X	5507	-0-	-703	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
05		6417 X	5577	-0-	-840	-0-	5577	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559															
04		3090 X	2402	-0-	-688	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
05		3193 X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829															
04		6090 X	3788	-0-	-2302	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
05		6758 X	6166	-0-	-592	-0-	6166	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859															
04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			3
05		4340 X	932	-0-	-3408	-0-	932	2			N	-0-			3
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
-----															
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202															
04		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-			-0-
05		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848															
04		4470 X	3551	-0-	-919	-0-	3528	2	23	9	N	21	21	8	-0-
05		4619 X	964	-0-	-3655	-0-	964	2			N	-0-			-0-
06		2910 X	2214	-0-	-696	-0-	2199	2	15	9	N	14	14	8	-0-
07		3658 X	1206	-0-	-2452	-0-	1200	2	6	9	N	5	5	8	-0-
08		3658 X	3122	-0-	-536	-0-	3115	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09		3540 X	1858	-0-	-1682	-0-	1850	2	8	9	N	7	7	8	-0-
-----															
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872															
04		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
05		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202												
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
04		6690 X	6569	-0-	-121	-0-	6569	2		N	-0-	-0-
05		6913 X	6254	-0-	-659	-0-	6254	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920												
04		3810 X	1972	-0-	-1838	-0-	1972	2		N	-0-	-0-
05		3937 X	1774	-0-	-2163	-0-	1774	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816												
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-	37
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-	37
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
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838												
04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-	-0-
05		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838												
04		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-	-0-
05		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
04		4860 X	4854	-0-	-6	-0-	4854	2		N	-0-	-0-
05		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927												
04		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	15791	2		N	-0-	-0-
05		16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	16081	2		N	-0-	-0-
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-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
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
04		5760 X	5377	-0-	-383	-0-	5377 2		N	-0-		-0-
05		5952 X	5590	-0-	-362	-0-	5590 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		N	-0-		-0-
05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819												
04		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 2		N	-0-		-0-
05		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
04		5610 X	5307	-0-	-303	-0-	5307 2		N	-0-		-0-
05		5487 X	4909	-0-	-578	-0-	4909 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
04		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2		N	-0-		-0-
05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		N	-0-		-0-
06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674 2		N	-0-		-0-
07		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2		N	-0-		-0-
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-		-0-
*09		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	-0-		-0-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
04		3570 X	3000	-0-	-570	-0-	3000 2		N	-0-		19
05		3689 X	3110	-0-	-579	-0-	3110 2		N	-0-		19
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
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234												
04		3420 X	3382	-0-	-38	-0-	3382 2		N	-0-		20
05		3596 X	2948	-0-	-648	-0-	2948 2		N	-0-		20
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915													
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
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	3395	2	N	-0-		-0-
05		3410 X	3356	-0-	-54	-0-	-0-	3356	2	N	-0-		-0-
06		3540 X	2940	-0-	-600	-0-	-0-	2940	2	N	-0-		-0-
07		3658 X	3394	-0-	-264	-0-	-0-	3394	2	N	-0-		-0-
08		3658 X	3201	-0-	-457	-0-	-0-	3201	2	N	-0-		-0-
*09		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	3478	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													
04		8400 X	6218	-0-	-2182	-0-	-0-	6218	2	N	-0-		-0-
05		8680 X	7861	-0-	-819	-0-	-0-	7861	2	N	-0-		-0-
06		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	-0-	9398	2	N	-0-		-0-
07		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	-0-	9925	2	N	-0-		-0-
08		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	-0-	9682	2	N	-0-		-0-
*09		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	-0-	9147	2	N	-0-		-0-
-----													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006													
04		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	-0-	6155	2	12 9	11	11 8	-0-
05		5642 X	5241	-0-	-401	-0-	-0-	5241	2	N	-0-		-0-
06		5460 X	5029	-0-	-431	-0-	-0-	5026	2	3 9	3	3 8	-0-
07		5642 X	4671	-0-	-971	-0-	-0-	4668	2	3 9	3	3 8	-0-
08		5642 X	5171	-0-	-471	-0-	-0-	5170	2	1 9	1	1 8	-0-
09		5460 X	2087	-0-	-3373	-0-	-0-	2086	2	1 9	1	1 8	-0-
-----													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852													
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-		-0-
05		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	3498	2	N	-0-		-0-
06		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	3350	2	N	-0-		-0-
07		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3490	2	N	-0-		-0-
08		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2	N	-0-		-0-
*09		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	3372	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													
04		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	3784	2	N	-0-		-0-
05		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	-0-		-0-
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	-0-	3638	2	N	-0-		-0-
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-		-0-
08		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	-0-		-0-
*09		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	-0-		-0-
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288													
04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	-0-	4012	2	10 9	9	9 8	-0-
05		4185 X	2763	-0-	-1422	-0-	-0-	2763	2	N	-0-		-0-
06		4050 X	3384	-0-	-666	-0-	-0-	3374	2	10 9	9	9 8	-0-
07		4185 X	2971	-0-	-1214	-0-	-0-	2960	2	11 9	10	10 8	-0-
08		4154 X	3139	-0-	-1015	-0-	-0-	3137	2	2 9	2	2 8	-0-
09		4020 X	2960	-0-	-1060	-0-	-0-	2954	2	6 9	5	5 8	-0-
-----													
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354													
04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2921 2	-0-		-0-
05		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2990 2	-0-		-0-
06		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2805 2	-0-		-0-
07		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	2964 2	-0-		-0-
08		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1697 2	-0-		-0-
*09		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2824 2	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852												
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
04		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 2		N	-0-		-0-
05		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208												
04		5370 X	5102	-0-	-268	-0-	5102 2		N	-0-		-0-
05		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821												
04		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-		2
05		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		N	-0-		2
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
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968												
04		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-		-0-
05		3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3089 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503												
04		6870 X	6492	-0-	-378	-0-	6492 2		N	-0-		-0-
05		7192 X	6406	-0-	-786	-0-	6406 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170												
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
05		1085 N	805	-0-	-280	-0-	805 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703												
04		12270 X	10137	-0-	-2133	-0-	10137 2		N	-0-		-0-
05		11997 X	10777	-0-	-1220	-0-	10777 2		N	-0-		-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MANNING GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277569	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11449 - 12849	
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
04		21090 X	18517	-0-	-2573	-0-	18517 2		N	-0-		-0-
05		29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	29345 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION		WELL #:		01H	RRCID ->	282577	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	11070	PERF.11059 - 17522	
04		21570 X	17921	-0-	-3649	-0-	17921 2		N	-0-		-0-
05		21421 X	17393	-0-	-4028	-0-	17393 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	282900	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11017 - 16580	
04		10560 X	6502	-0-	-4058	-0-	6502 2		N	-0-		-0-
05		10354 X	10098	-0-	-256	-0-	10098 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	288208	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12470	PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JH-TUMLINSON-NE-WILLIS ALLO		WELL #:		1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	12166	PERF. N/A	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	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														
WORTHY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8848 - 9048						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 9296 - 9443						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 5		RRCID -> 207894		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 10		RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 24		RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 16		RRCID -> 229883		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 9170 - 9341			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. 9128 - 9445			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 9060 - 9212			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF. 9240 - 9520			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 9234 - 9510			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 9348 - 9633			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 9320 - 9508			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328				
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	
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	48	1	1750	2	Y	1	25
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	50	1	1781	2	Y	2	27
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	NO RPT	-0-	-1590	-0-	4	9			Y	NO RPT	33
-----												
BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	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									
TWEENER		WELL #: 4		RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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.				945936									
PRATT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8260 - 8647	
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
04		210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2		Y	-0-		-0-
05		465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
SADLER				WELL #:	1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8250 - 8630	
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-		-0-
05		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
CARPENTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	127040	COMPL. DATE	11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529 - 8921	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
*09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	129511	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8579 - 8990	
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		40
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		40
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		40
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		40
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		40
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		40
-----													
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	134403	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8959 - 8972	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	134931	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9096 - 9106	
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		-0-
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-		-0-
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		-0-
*09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	135153	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	9717	PERF. 8587 - 8921	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----													
FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	138994	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8601 - 9182	
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
-----													
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-		122
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-		122
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-		122
07		930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2		N	-0-		122
08		930 N	395	-0-	-535	-0-	395	2		N	-0-		122
*09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-		122
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	142130	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8706 - 9419	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
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		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
-----													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	142951	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8967 - 9038	
04		300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-		-0-
05		310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-		-0-
06		3000 N	4877	-0-	1877	-0-	4877	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3389	-0-	289	-0-	2166	2		N	-0-		-0-
08		3100 N	3428	-0-	328	-0-	2494	2		N	-0-		-0-
*09		6422 X	3928	-0-	-2494	-0-	3928	2		N	-0-		-0-
-----													
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A	RRCID ->	144852	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 - 9333	
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-		-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
06		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-		-0-
07		248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-		-0-
08		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-		-0-
*09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	145042	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	8530 - 9258	
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
*09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
-----													
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146417	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	9035 - 9161	
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-		-0-
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-		-0-
06		1530 N	1389	-0-	-141	-0-	1389	2		N	-0-		-0-
07		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-		-0-
08		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2		N	-0-		-0-
09		1380 N	1036	-0-	-344	-0-	1036	2		N	-0-		-0-
-----													
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	148679	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8559 - 9054	
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		99
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		99
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		99
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		99
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		99
09		300 N	142	-0-	-158	-0-	142	2		N	-0-		99

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453	
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
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1119	-0-	-276	-0-	1119 2	N	-0-			-0-
06	1350 N	669	-0-	-681	-0-	669 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	670	-0-	-725	-0-	670 2	N	-0-			-0-
08	1116 N	832	-0-	-284	-0-	832 2	N	-0-			-0-
*09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-			-0-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 150580		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 9716		PERF. 9413 - 9634	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 8955 - 9150	
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 9227	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058				
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
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----														
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----														
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970				
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 155872		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 9617		PERF. 8688 - 9406				
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 155878		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 9165				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8970 - 9316				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-			-0-
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-



FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO 1		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 5		RRCID -> 174404	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8644	-	8656							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983	COMPL. DATE 10/04/2000	TOTAL DEPTH 9414	PERF. 8842	-	8915							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 12818	PERF. 8839	-	93703							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194793		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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										
HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196329		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197228		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. RHODES GAS UNIT		//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		//CONT.//	945936								
		WELL #:	1	RRCID ->	198362	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	8947 - 10211
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	7	RRCID ->	198801	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8758 - 9482
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
		WELL #: 11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175									
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PHILLIPS GAS UNIT "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. PHILLIPS GAS UNIT "A"		//CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	14	RRCID ->	209627	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	8851 - 9064
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	209839	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8992 - 10025
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #:		5	RRCID ->	211793	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF. 8878 - 10060
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GIBSON		WELL #:		7	RRCID ->	213236	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	13655	PERF. 9197 - 9878
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 7		RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8928 - 9785
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8684 - 9617
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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										
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231846		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 235583		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	241464	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	8890 - 9700	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	17	RRCID ->	241580	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	8849 - 9084	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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							
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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. 1		WELL #:		9	RRCID ->	253263	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF. 8680 - 9580	
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	254616	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	13492	PERF. 8301 - 9491	
04		870 N	554	-0-	-316	-0-	554	2	N	-0-		-0-
05		713 N	316	-0-	-397	-0-	316	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	254740	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 8764 - 9138	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #: 19		RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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  
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

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
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
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-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
05	913 N	805	-0-	-108	-0-	805	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

04	SWR 10	1684	-0-	1684	38842	1684	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1627	-0-	1627	40469	1627	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	4020 X	2729	-0-	-1291	-0-	2729	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3435	-0-	-719	-0-	3435	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022				
04	1470 X	582	-0-	-888	-0-	582	2	N	-0-			-0-
05	1085 X	643	-0-	-442	-0-	643	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 17		RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065				
04	1920 X	1566	-0-	-354	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
05	2046 X	1691	-0-	-355	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
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-

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

FARRAR, N. (PETTIT)		30323 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201										
HUFFMAN, EVA		WELL #:	1	RRCID ->	112884	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	14197	PERF. 8682 - 8850		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HUFFMAN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8386 - 8392		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARRAR, SE.		30325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP		680770										
HOLIDAY RESOURCES "A"		WELL #:	1	RRCID ->	144617	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	13895	PERF. 8894 - 9440		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
GRIZZLY		WELL #:	1	RRCID ->	205892	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8932 - 8952		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #:	4	RRCID ->	205907	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301 - 9445		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 14		RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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														
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 18		RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
BLACK		WELL #: 14		RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 145276		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539		
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2								
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 2AC		RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 8873		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL, F. L.		WELL #: 18		RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1770	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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					
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 13		RRCID -> 229222		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229517		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. MCKENZIE "B" GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-	



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1      WELL #: 16      RRCID -> 230638      COMPL. DATE 07/04/2007      TOTAL DEPTH 12880      PERF. 8535 - 8622																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
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
-----											
FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8620 - 8710	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 12		RRCID -> 233535		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8504 - 8656	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 17		RRCID -> 243014		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 244324		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 #: 3	RRCID -> 247422	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 13205	PERF. 8631	- 8792			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17	RRCID -> 247463	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8625	- 8806			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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				
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
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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							
VESTAL GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 945936		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8721 - 8858			
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222		PERF. 8744 - 8862					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			147
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			147
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
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8400					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. REED GAS UNIT II		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670				
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	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 255003		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. GIBSON		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 11	RRCID -> 256693	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 12295	PERF. 8300	- 8398			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20	RRCID -> 256932	COMPL. DATE 06/06/2010	TOTAL DEPTH 13262	PERF. 8677	- 8791			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	205	-0-	205	6314	205	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	211	-0-	211	6525	211	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT "A"		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 10		RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855					
04	SWR 10	696	-0-	696	17815	696 2			N	-0-			30
05	SWR 10	731	-0-	731	18546	731 2			N	-0-			30
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
-----													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658					
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2	N	-0-			-0-	
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-	
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-	
-----													
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #: 3		RRCID -> 267607		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	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					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699  
 FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

04	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2	N	-0-			-0-
05	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2	N	-0-			-0-
06	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2	N	-0-			-0-
07	15717 X	14031	-0-	-1686	-0-	14031	2	N	-0-			-0-
08	15717 X	15397	-0-	-320	-0-	15397	2	N	-0-			-0-
09	15210 X	13923	-0-	-1287	-0-	13923	2	N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699  
 FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
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-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935  
 MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LEON				
FULLSPIKE ENERGY LLC		//CONT.//		289935									
GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231643	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	17787	PERF.	9598 - 9926	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	66	1	965	2	N	-0-		72
05	1333 N	114	-0-	-1219	-0-	8	1	106	2	N	-0-		72
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

BARGER, H. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11288 - 11363
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	189598	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11520 - 12637
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	122	1	1790	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3146	-0-	46	46	210	1	2936	2	N	-0-		-0-
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-

GILLIAM UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	190542	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11541 - 12683
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	244	1	3575	2	N	-0-		-0-
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	247	1	3448	2	N	-0-		-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	191871	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11560 - 12576
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	218	1	3194	2	N	-0-		-0-
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	180	1	2518	2	N	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027								
TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	127 1	1862 2	N	-0-	57
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	151 1	2107 2	N	-0-	57
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
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564		
04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	168 1	2462 2	N	-0-	-0-
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	167 1	2335 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770		
04	1200 N	879	-0-	-321	-0-	56 1	823 2	N	-0-	-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	110 1	1543 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
TERRY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796		
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	99 1	1449 2	N	-0-	-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	103 1	1447 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385		
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	194 1	2843 2	N	-0-	-0-
05	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	170 1	2381 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003													TOTAL DEPTH 11750	PERF.11354 - 11359
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
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	161	1	2357	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	1732	-0-	-655	-0-	116	1	1616	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006													TOTAL DEPTH 12985	PERF.11695 - 12843
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006													TOTAL DEPTH 13050	PERF.11718 - 12877
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	984	-0-	-1031	-0-	66	1	918	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003													TOTAL DEPTH 13100	PERF.11736 - 11746
04	990 N	506	-0-	-484	-0-	33	1	473	2	N	-0-			17
05	992 N	648	-0-	-344	-0-	46	1	602	2	N	-0-			17
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
-----														
BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003													TOTAL DEPTH 11790	PERF.11456 - 11507
04	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	76	1	1117	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	69	1	967	2	N	-0-			-0-
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-
-----														
TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003													TOTAL DEPTH 13050	PERF.11772 - 11782
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	127	1	1851	2	N	2			67
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	145	1	2032	2	N	-0-			67
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
TERRY "D"		WELL #:		7	RRCID ->	197141	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11756	- 11766	
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
04	1320 N	1036	-0-	-284	-0-	66 1	970 2	N	-0-				40
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	99 1	1391 2	N	-0-				40
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
-----													
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	198034	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11616	- 12713	
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	106 1	1557 2	N	-0-				-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	102 1	1422 2	N	-0-				-0-
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-
-----													
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	198092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11530	- 12610	
04	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	174 1	2543 2	N	-0-				-0-
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	188 1	2629 2	N	-0-				-0-
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-
-----													
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198355	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11630	- 12693	
04	3000 N	3554	-0-	554	960	227 1	3327 2	N	-0-				-0-
05	4619 X	3659	-0-	-960	-0-	244 1	3415 2	N	-0-				-0-
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-
-----													
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.11716	- 12828	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----													
BARGER, H. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198712	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11370	- 11376	
04	1290 N	979	-0-	-311	-0-	63 1	916 2	N	-0-				-0-
05	1395 N	976	-0-	-419	-0-	65 1	911 2	N	-0-				-0-
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-
-----													
BARGER, H. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	199630	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	11701	PERF.11316	- 11485	
04	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	94 1	1373 2	N	-0-				-0-
05	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	111 1	1558 2	N	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552		
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	
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	125 1	1834 2	N	-0-	10	
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	135 1	1882 2	N	-0-	10	
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	
-----											
BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390		
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	127 1	1863 2	N	-0-	-0-	
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	131 1	1826 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459		
04	3540 X	2571	-0-	-969	-0-	165 1	2406 2	N	-0-	-0-	
05	3286 X	2831	-0-	-455	-0-	189 1	2642 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706		
04	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	96 1	1403 2	N	-0-	-0-	
05	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	104 1	1452 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574		
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	60 1	872 2	N	-0-	17	
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	60 1	836 2	N	-0-	17	
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	
-----											
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822		
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	50 1	733 2	N	-0-	-0-	
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	99 1	1378 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462		
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	205 1	3000 2	N	-0-	-0-	
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	208 1	2913 2	N	-0-	-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	202476	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11711	- 12810				
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
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		74	1	1083	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-		84	1	1169	2	N	-0-			-0-
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-
-----																
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	202649	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11576	- 11699				
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-		185	1	2704	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-		141	1	1967	2	N	-0-			-0-
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-
-----																
BARGER, H. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	204691	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	11333	PERF.11034	- 11465				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11654	- 12665				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
REED UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	207233	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11730	- 11786				
04	3030	X	3009	-0-	-21	-0-		197	1	2790	2	N	20			152
								22	9							
05	3131	X	2949	-0-	-182	-0-		208	1	2741	2	N	-0-			152
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
-----																
REED UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820	- 11850				
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-		5	1	66	2	N	-0-			-0-
05	372	N	17	-0-	-355	-0-		1	1	16	2	N	-0-			-0-
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
REED UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690	- 11720	
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
04	3540 X	2026	-0-	-1514	-0-	134	1	1892	2	N	-0-		64
05	3007 X	2110	-0-	-897	-0-	149	1	1961	2	N	-0-		64
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
-----													
REED UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.11848	- 12133	
04	3270 X	3144	-0-	-126	-0-	208	1	2936	2	N	-0-		20
05	3379 X	2656	-0-	-723	-0-	187	1	2469	2	N	-0-		20
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
-----													
REED UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860	- 12140	
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	97	1	1373	2	N	-0-		-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-		-0-
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-
-----													
REED UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663	- 12979	
04	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	370	1	5237	2	N	-0-		89
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	356	1	4695	2	N	-0-		89
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
-----													
REED UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868	- 12164	
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	2	N	-0-		23
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	99	1	1307	2	N	-0-		23
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
-----													
REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433	- 13133	
04	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	67	1	941	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	73	1	969	2	N	-0-		-0-
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-
-----													
BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420	- 11574	
04	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	65	1	944	2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	76	1	1070	2	N	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494												
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
04		1020 N	856	-0-	-164	-0-	55 1	801 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	971	-0-	-83	-0-	65 1	906 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561												
04		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	174 1	2541 2	N	-0-		17
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	140 1	1961 2	N	-0-		17
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
-----												
BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565												
04		1920 X	1595	-0-	-325	-0-	102 1	1493 2	N	-0-		20
05		1984 X	1699	-0-	-285	-0-	113 1	1586 2	N	-0-		20
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
-----												
REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
-----												
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614												
04		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	129 1	1888 2	N	-0-		-0-
05		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	171 1	2387 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576												
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	98 1	1307 2	N	-0-		-0-
05		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	105 1	1367 2	N	-0-		-0-
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		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11102 - 11415				
M	O	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
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	2	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11621 - 11727				
04	810 N	478	-0-	-332	-0-	52	1	426	2	N	-0-			-0-
05	713 N	492	-0-	-221	-0-	55	1	437	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139002		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 12252		PERF.11802 - 11926				
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	115	1	1625	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	122	1	1667	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EVERETT		WELL #: 3		RRCID -> 139594		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 12195		PERF.11436 - 11746				
04	2340 N	2140	-0-	-200	-0-	106	1	2034	2	N	-0-			-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	120	1	2198	2	N	-0-			-0-
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	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 3		RRCID -> 140177		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11421 - 12034				
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	N	-0-			-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	2	N	-0-			-0-
06	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	91	1	1586	2	N	-0-			-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	80	1	1384	2	N	-0-			-0-
*08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	83	1	1468	2	N	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11540 - 11944				
04	2580 N	2380	-0-	-200	-0-	146	1	2234	2	N	-0-			-0-
05	2635 N	2443	-0-	-192	-0-	156	1	2287	2	N	-0-			-0-
06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	166	1	2365	2	N	-0-			-0-
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	180	1	2560	2	N	-0-			-0-
*08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	164	1	2357	2	N	-0-			-0-
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11212 - 11610				
04	1650 N	1319	-0-	-331	-0-	94	1	1225	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	105	1	1358	2	N	-0-			-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	105	1	1308	2	N	-0-			-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	109	1	1342	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	105	1	1304	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967			
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	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	84	1	1031	2	N	-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	86	1	1007	2	N	-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	86	1	974	2	N	-0-
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	87	1	963	2	N	-0-
*08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820			
04	1260 N	1114	-0-	-146	-0-	84	1	1030	2	N	-0-
05	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	93	1	1139	2	N	-0-
06	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	88	1	1012	2	N	-0-
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	N	-0-
*08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	98	1	1179	2	N	-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719			
04	2310 X	1912	-0-	-398	-0-	94	1	1818	2	Y	-0-
05	1984 X	1689	-0-	-295	-0-	87	1	1602	2	Y	-0-
06	1920 X	1123	-0-	-797	-0-	61	1	1062	2	Y	-0-
07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	125	1	2148	2	Y	-0-
*08	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	105	1	1870	2	Y	-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 7		RRCID -> 166312		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 8		RRCID -> 167112		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 9		RRCID -> 173221		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989			
04	690 N	286	-0-	-404	-0-	14	1	272	2	N	-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EVERETT		WELL #:		8	RRCID ->	176838	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11148	- 11276	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1560 N	1425	-0-	-135	-0-	70	1	1355	2	N	-0-	-0-	
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1465	2	N	-0-	-0-	
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	78	1	1367	2	N	-0-	-0-	
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	2	N	-0-	-0-	
08	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	82	1	1449	2	N	-0-	-0-	
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
REED "R"		WELL #:		2	RRCID ->	185843	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12254	PERF.11764	- 12056	
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	122	1	2360	2	N	-0-	-0-	
05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	135	1	2486	2	N	-0-	-0-	
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	134	1	2336	2	N	-0-	-0-	
07	2511 N	2438	-0-	-73	-0-	134	1	2304	2	N	-0-	-0-	
08	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	134	1	2374	2	N	-0-	-0-	
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	192731	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11720	- 12250	
04	2190 N	1997	-0-	-193	-0-	99	1	1898	2	N	-0-	-0-	
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	110	1	2019	2	N	-0-	-0-	
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	118	1	2056	2	N	-0-	-0-	
07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	116	1	1997	2	N	-0-	-0-	
08	2139 N	1990	-0-	-149	-0-	106	1	1884	2	N	-0-	-0-	
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
EVERETT		WELL #:		10H	RRCID ->	229922	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	11667	PERF.12158	- 14454	
04	13110 X	12162	-0-	-948	-0-	629	1	11533	2	N	-0-	-0-	
05	13547 X	8170	-0-	-5377	-0-	451	1	7719	2	N	-0-	-0-	
06	13110 X	7514	-0-	-5596	-0-	435	1	7079	2	N	-0-	-0-	
07	12865 X	10252	-0-	-2613	-0-	592	1	9660	2	N	-0-	-0-	
08	12741 X	8567	-0-	-4174	-0-	487	1	8080	2	N	-0-	-0-	
09	12150 X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		12H	RRCID ->	234559	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	11564	PERF.12102	- 14931	
04	11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	587	1	11310	2	N	2	2	
05	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	646	1	11870	2	N	-0-	2	
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	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT	2	
-----													
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	245115	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11960	- 13645	
04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	287	1	5536	2	N	-0-	41	
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	323	1	5939	2	N	-0-	41	
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	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT	41	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631		PERF.12144 - 14840		
M	O	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
04	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	452 1	8121 2	N	-0-			115
05	11067 X	9539	-0-	-1528	-0-	522 1	9017 2	N	-0-			115
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	NO RPT	-0-	-9240	-0-			N	NO RPT			115
-----												
EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210		
04	6000 X	5513	-0-	-487	-0-	272 1	5241 2	N	-0-			-0-
05	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	322 1	5915 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100		
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	176 1	3389 2	Y	-0-			-0-
05	3689 X	3326	-0-	-363	-0-	172 1	3154 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785		
04	4470 X	3652	-0-	-818	-0-	180 1	3472 2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4085	-0-	-534	-0-	211 1	3874 2	Y	-0-			-0-
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	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730		
04	3510 X	3319	-0-	-191	-0-	164 1	3155 2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	183 1	3369 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12180 - 15440		
04	5190 X	3938	-0-	-1252	-0-	223 1	3715 2	N	-0-			214
05	5363 X	5216	-0-	-147	-0-	299 1	4917 2	N	-0-			214
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	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT			214
-----												
MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11385 - 12628		
04	3000 N	3451	-0-	451	451	170 1	3281 2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3139	-0-	39	490	162 1	2977 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3240	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10600 - 14626					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
*04	11580 X	10438	-0-	-1142	-0-			478	1	9960	2	N	-0-		-0-
*05	11501 X	10346	-0-	-1155	-0-			465	1	9881	2	N	-0-		-0-
*06	10950 X	9953	-0-	-997	-0-			462	1	9491	2	N	-0-		-0-
07	11935 X	9722	-0-	-2213	-0-			476	1	9246	2	N	-0-		-0-
08	11935 X	9869	-0-	-2066	-0-			471	1	9398	2	N	-0-		-0-
09	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-							N	NO RPT		-0-
-----															
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 17		RRCID -> 258871		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12914		PERF.11288 - 12720					
04	3660 X	2926	-0-	-734	-0-			144	1	2782	2	Y	-0-		-0-
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-			194	1	3576	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-							Y	NO RPT		-0-
-----															
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 21		RRCID -> 260583		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11532 - 12814					
04	3000 X	2793	-0-	-207	-0-			138	1	2655	2	Y	-0-		-0-
05	3100 X	2921	-0-	-179	-0-			151	1	2770	2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-2820	-0-							Y	NO RPT		-0-
-----															
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262213		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10603 - 14124					
*04	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-			477	1	9932	2	N	-0-		-0-
*05	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-			457	1	9712	2	N	-0-		-0-
*06	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-			441	1	9070	2	N	-0-		-0-
07	9641 X	9222	-0-	-419	-0-			452	1	8770	2	N	-0-		-0-
08	9641 X	9346	-0-	-295	-0-			446	1	8900	2	N	-0-		-0-
09	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-							N	NO RPT		-0-
-----															
L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 262505		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 10297		PERF.10798 - 12686					
*04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-			218	1	4538	2	N	-0-		-0-
*05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-			199	1	4243	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4770	-0-							N	NO RPT		-0-
-----															
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 263117		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 10407		PERF.10692 - 15022					
*04	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-			397	1	8259	2	N	-0-		-0-
*05	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-			381	1	8108	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-8670	-0-							N	NO RPT		-0-
-----															
BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10760 - 14360					
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-							Y	38		92
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-							Y	-0-		92
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-							Y	-0-		92
07	6107 X		3	-6104	-0-				3	2		Y	-0-		92
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-							Y	-0-		92
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT		92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
MCFERRAN U-BURLESON		MCBAY U		WELL #:	1HA	RRCID ->	284175	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10582 - 15902			
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
*04	39126 X	39126	-0-	-0-	-0-		1900	1	37054	2	N	156	52	1	222
							172	9							
*05	40579 X	39216	-0-	-1363	-0-		1875	1	37227	2	N	104			326
							114	9							
*06	39450 X	37267	-0-	-2183	-0-		1841	1	35376	2	N	45			371
							50	9							
07	40765 X	36432	-0-	-4333	-0-		1903	1	34529	2	N	-0-			284
08	40765 X	NO RPT	-0-	-40765	-0-						N	NO RPT			284
09	39120 X	NO RPT	-0-	-39120	-0-						N	NO RPT			284
-----															
NETTLES U-MCFERRAN LCCO				WELL #:	1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	11223	PERF.12580 - 18184			
04	49470 X	41963	-0-	-7507	-0-		1923	1	40040	2	N	-0-			-0-
05	49414 X	41380	-0-	-8034	-0-		1858	1	39522	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-41970	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KEY ENERGY SERVICES, LLC				WELL #:	2D	RRCID ->	170312	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4704 - 5055			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LEGACY RESERVES OPERATING LP				WELL #:	1	RRCID ->	158522	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12075 - 12111			
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		1653	3			Y	-0-			-0-
05	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-		1499	3			Y	-0-			-0-
06	1380 X	1338	-0-	-42	-0-		1338	3			Y	-0-			-0-
07	1426 X	1301	-0-	-125	-0-		1301	3			Y	-0-			-0-
08	1488 X	1192	-0-	-296	-0-		1192	3			Y	-0-			-0-
09	1440 X	1090	-0-	-350	-0-		1090	3			Y	-0-			-0-
-----															
SHELLEY 'A'				WELL #:	2	RRCID ->	171812	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11482 - 11833			
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	3			Y	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3			Y	-0-			-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-		794	3			Y	-0-			-0-
07	868 N	640	-0-	-228	-0-		640	3			Y	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	3			Y	-0-			-0-
*09	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	3			Y	-0-			-0-
-----															
SHELLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	187696	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12094 - 12144			
04	1950 N	1593	-0-	-357	-0-		1593	3			Y	-0-			-0-
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		2401	3			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3051	-0-	51	51		3050	3	1	9	Y	1	1		-0-
07	3100 N	3102	-0-	2	53		3102	3			Y	-0-			-0-
08	3090 X	3037	-0-	-53	-0-		3036	3	1	9	Y	1	1		-0-
09	3060 X	2668	-0-	-392	-0-		2668	3			Y	-0-			-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11290 - 12391	
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
04		443 N	443	-0-	-0-	443	2	N	-0-		115
05		527 N	-0-	-0-	-527			N	-0-		115
06		87 N	87	-0-	-0-	87	2	N	-0-		115
07		465 N	73	-0-	-392	73	2	N	-0-		115
08		76 N	76	-0-	-0-	76	2	N	-0-		115
*09		77 N	77	-0-	-0-	77	2	N	-0-		115

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 187155	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11976 - 12415
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12314 - 12922
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-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
04	60 N		-0-	-0-	-60			N	-0-	115
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	115

STROUD PETROLEUM, INC.		828082									
VICKERY A		WELL #:		1	RRCID -> 233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.10188 - 11098	
04	2040 N	1690	-0-	-350	-0-	1690	2	N	-0-	160	
05	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2	N	-0-	160	
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	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT	160	

WATSON		WELL #:		3	RRCID -> 250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9866 - 11155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10244 - 11053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1478 2		N	-0-		60	
05		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-		60	
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		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		
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-		50	
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-		50	
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT		50	
-----													
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878		
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		25	
05		992 N	868	-0-	-124	-0-	868 2		N	-0-		25	
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	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		25	
-----													
WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167		
04		2550 N	2286	-0-	-264	-0-	2286 2		N	-0-		-0-	
05		2635 N	2027	-0-	-608	-0-	2027 2		N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		2	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF. 8343 - 11390
REED, BOBBY GAS UNIT													
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		Y	-0-		-0-	
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11080 - 11465		
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-		-0-	
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-		-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184		
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
04	1950 N	1449	-0-	-501	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
05	2046 N	1808	-0-	-238	-0-	1808 2	N	-0-		-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445		
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-
SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
SIMS, ALTON		WELL #: 2L		RRCID -> 201633		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	T. A.	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		
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	Y	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	Y	-0-		-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SIMS, ALTON		WELL #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
SIMS, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11440	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-
*09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10961 - 11388	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11164 - 11495	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
DOSS GU		WELL #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10603 - 11800	
04	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	2220	2			N	-0-
05	2790 X	2040	-0-	-750	-0-	2040	2			N	-0-
06	2700 X	1853	-0-	-847	-0-	1853	2			N	-0-
07	2790 X	1784	-0-	-1006	-0-	1784	2			N	-0-
08	2790 X	1468	-0-	-1322	-0-	1468	2			N	-0-
09	2220 X	1061	-0-	-1159	-0-	1061	2			N	-0-
-----											
DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9856 - 11407	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11317 - 11696	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11100 - 11384	
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-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 #:	4	RRCID ->	214889	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	11867	PERF. 9932 - 11544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	143	-0-	143	271	143	2		Y	-0-			-0-
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	177	177	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177				Y	-0-			-0-
-----													
DOSS GU				WELL #:	5	RRCID ->	216622	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11388 - 12678	
04	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
DOSS GU				WELL #:	6	RRCID ->	216676	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11322 - 11561	
04	690 N	549	-0-	-141	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
DOSS GU				WELL #:	8	RRCID ->	216681	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11314 - 11501	
04	2220 N	2028	-0-	-192	-0-	2028	2		Y	-0-			-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
RICKARD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	217214	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12508	PERF.10896 - 11104	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
DOSS GU				WELL #:	9	RRCID ->	217867	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	11912	PERF.10872 - 11372	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
DOSS GU				WELL #:	10	RRCID ->	217876	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10910 - 11287	
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		Y	-0-			-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		Y	-0-			-0-
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-

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753  
 -----

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
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					1
05	2914 X	1874	-0-	-1040	-0-	1874	2			Y	-0-					1
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

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480  
 -----

04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
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-

-----  
 REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540  
 -----

04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
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-

-----  
 SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378  
 -----

04	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					16
05	589 N	357	-0-	-232	-0-	351	2	6	9	Y	5					21
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

-----  
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244  
 -----

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007										TOTAL DEPTH 11800	PERF.11064 - 11320			
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
04		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		Y	-0-			6
05		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1 9	Y	1			7
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
-----														
SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007										TOTAL DEPTH 12100	PERF.11252 - 11468			
04		2040 N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2		Y	-0-			1
05		2139 N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2		Y	-0-			1
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
-----														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007										TOTAL DEPTH 12850	PERF.11280 - 12668			
04		750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2		Y	-0-			-0-
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	3207	-0-	207	-0-	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-
-----														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007										TOTAL DEPTH 12900	PERF.11324 - 12626			
04		450 N	274	-0-	-176	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
05		434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014										TOTAL DEPTH 11975	PERF.11188 - 11426			
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
05		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007										TOTAL DEPTH 13050	PERF.11297 - 12852			
04		2490 X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-
05		2573 X	2482	-0-	-91	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
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-
-----														
DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007										TOTAL DEPTH 11850	PERF.11232 - 11456			
04		1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
05		1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
DOSS GU		WELL #: 12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150		
04	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	1035 2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214		
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	Y	-0-		6
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127 2	Y	-0-		6
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
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436		
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	Y	-0-		1
05	2139 N	1858	-0-	-281	-0-	1858 2	Y	-0-		1
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
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736		
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	Y	-0-		1
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	Y	-0-		1
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
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687		
04	2910 X	1830	-0-	-1080	-0-	1830 2	Y	-0-		-0-
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100		
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	Y	-0-		-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	Y	-0-		-0-
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2020													
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638					
04	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		Y	-0-			1
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-			1
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
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330					
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700					
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	2		Y	-0-			-0-
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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844					
04	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-
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-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050					
04	1590 X	1461	-0-	-129	-0-	1461	2		Y	-0-			-0-
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		Y	-0-			-0-
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
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692					
04	3270 X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	2056	-0-	-1323	-0-	2056	2		Y	-0-			-0-
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-

-----															
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956															
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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		2220 N	1661	-0-	-559	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-
05		2015 N	1233	-0-	-782	-0-	1233	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760															
04		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-			65
05		3100 N	3247	-0-	147	147	3230	2	17	9	Y	15			80
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
-----															
RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816															
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09		P&A COND	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															
04		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-			5
05		1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1482	2	1	9	Y	1			6
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
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606															
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-			-0-
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693															
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	Y	-0-	7	
05	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	2	Y	-0-	7	
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	
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986			
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	Y	-0-	-0-	
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096			
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2	Y	-0-	-0-	
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724			
04	1890 N	1709	-0-	-181	-0-	1709	2	Y	-0-	-0-	
05	1953 N	1385	-0-	-568	-0-	1385	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128			
04	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2	Y	-0-	-0-	
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917			
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	Y	-0-	7	
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	Y	-0-	7	
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	
-----											
DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090			
04	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2	Y	-0-	-0-	
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-	-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 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
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	Y	-0-		1
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	Y	-0-		1
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
-----										
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996		
04	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	1613 2	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1528 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930		
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	1029 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978		
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	Y	-0-		-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539		
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	Y	-0-		-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724		
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906		
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2	Y	-0-		-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786		
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
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		Y	-0-	-0-
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830		
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		Y	-0-	4
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-	4
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
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952		
04	1380 N	936	-0-	-444	-0-	936 2		Y	-0-	1
05	1674 N	1330	-0-	-344	-0-	1330 2		Y	-0-	1
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
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452		
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203 2		Y	-0-	1
05	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193 2		Y	-0-	1
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
-----										
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403		
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-	-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437		
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-	-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450		
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 2		Y	-0-	-0-
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2		Y	-0-	-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1328	2		Y	-0-	-0-
05		1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	166	-0-	166	298	166	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236												
04		150 X	66	-0-	-84	-0-	66	2		Y	-0-	5
05		124 X	72	-0-	-52	-0-	71	2	1 9	Y	1	6
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
-----												
DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528												
04		1680 N	1284	-0-	-396	-0-	1284	2		Y	-0-	-0-
05		1674 N	1379	-0-	-295	-0-	1379	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462												
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-	2
05		899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2		Y	-0-	2
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
-----												
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058												
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		Y	-0-	1
05		2294 X	2152	-0-	-142	-0-	2152	2		Y	-0-	1
06		2664 X	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
-----												
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616												
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-	-0-
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
SIMS, ALTON		WELL #:		28	RRCID ->	254621	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11254 -	12870				
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			
04		1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343 2		Y	-0-			1			
05		1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495 2		Y	-0-			1			
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			
-----																
SIMS, ALTON		WELL #:		26	RRCID ->	254735	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11310 -	11520				
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		Y	-0-			2			
05		1581 N	1340	-0-	-241	-0-	1340 2		Y	-0-			2			
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			
-----																
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	266491	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12499	PERF.10759 -	11651				
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			5			
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	16 2	1 9	Y	1			6			
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			6			
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			6			
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-			6			
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			6			
-----																
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WORTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848 -	12680
04		2340 N	2185	-0-	-155	-0-	59 1	2126 2	Y	-0-			14			
05		1829 N	1119	-0-	-710	-0-	31 1	1088 2	Y	-0-			14			
06		2370 N	2266	-0-	-104	-0-	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	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT			6			
-----																
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	184195	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10758 -	12710				
04		3210 X	2994	-0-	-216	-0-	81 1	2913 2	Y	-0-			20			
05		2573 X	1640	-0-	-933	-0-	45 1	1595 2	Y	-0-			20			
06		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	119 1	3972 2	Y	-0-	12 1		8			
07		3689 X	2083	-0-	-1606	-0-	123 1	1960 2	Y	-0-			8			
08		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	101 1	3722 2	Y	-0-			8			
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-			Y	NO RPT			8			
-----																
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	185324	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 8516 -	8681				
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			1			
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			1			
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	1 1		-0-			
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-			
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746							
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
04	4470 X	2629	-0-	-1841	-0-	-0-	71	1	2558	2	Y	-0-			53
05	4619 X	2438	-0-	-2181	-0-	-0-	68	1	2370	2	Y	-0-			53
06	4470 X	2696	-0-	-1774	-0-	-0-	78	1	2618	2	Y	-0-	13	1	40
07	4619 X	1576	-0-	-3043	-0-	-0-	93	1	1483	2	Y	-0-			40
08	4619 X	3191	-0-	-1428	-0-	-0-	84	1	3107	2	Y	-0-			40
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
-----															
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745							
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3459	2	Y	-0-			25
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3711	2	Y	-0-			25
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	3209	2	Y	-0-	15	1	10
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3169	2	Y	-0-			10
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	3930	2	Y	-0-			10
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
-----															
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840							
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910							
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	Y	-0-			5
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1063	2	Y	-0-			5
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	891	2	Y	-0-	3	1	2
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-			2
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1212	2	Y	-0-			2
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
-----															
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810							
04	3300 X	2146	-0-	-1154	-0-	-0-	58	1	2088	2	Y	-0-			13
05	3410 X	2614	-0-	-796	-0-	-0-	72	1	2542	2	Y	-0-			13
06	3300 X	2307	-0-	-993	-0-	-0-	67	1	2240	2	Y	-0-	8	1	5
07	3410 X	2548	-0-	-862	-0-	-0-	150	1	2398	2	Y	-0-			5
08	3410 X	2423	-0-	-987	-0-	-0-	64	1	2359	2	Y	-0-			5
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
-----															
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170							
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-			7
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	2			9
06	1140 N	812	-0-	-328	-0-	-0-	24	1	786	2	Y	2	4	1	7
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1442	2	Y	2			9
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1296	2	Y	1			10
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			10



-----											
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HUFFMAN "B"		WELL #:		19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2310 X	1948	-0-	-362	-0-	52 1	1896 2	Y	-0-	20
05		2325 X	1280	-0-	-1045	-0-	35 1	1243 2	Y	2	22
							2 9				
06		2580 X	1031	-0-	-1549	-0-	30 1	999 2	Y	2	15
							2 9			9 1	
07		2666 X	849	-0-	-1817	-0-	50 1	798 2	Y	1	16
							1 9				
08		2666 X	859	-0-	-1807	-0-	23 1	835 2	Y	1	17
							1 9				
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			Y	NO RPT	17
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #:		4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910	
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	33 1	1188 2	Y	-0-	11
05		1612 N	1244	-0-	-368	-0-	34 1	1208 2	Y	2	13
							2 9				
06		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	45 1	1492 2	Y	4	11
							4 9			6 1	
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	89 1	1421 2	Y	2	13
							2 9				
08		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	41 1	1518 2	Y	1	14
							1 9				
09		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT	14
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #:		8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A	
04		6090 X	5281	-0-	-809	-0-	142 1	5139 2	Y	-0-	41
05		6200 X	4091	-0-	-2109	-0-	113 1	3970 2	Y	7	48
							8 9				
06		6000 X	3423	-0-	-2577	-0-	99 1	3315 2	Y	8	35
							9 9			21 1	
07		6200 X	3293	-0-	-2907	-0-	194 1	3093 2	Y	5	40
							6 9				
08		5611 X	3704	-0-	-1907	-0-	98 1	3603 2	Y	3	43
							3 9				
09		5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			Y	NO RPT	43
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A	
04		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	103 1	3724 2	Y	-0-	4
05		2976 X	358	-0-	-2618	-0-	10 1	348 2	Y	-0-	4
06		3960 X	375	-0-	-3585	-0-	11 1	364 2	Y	-0-	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	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT	2
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880	
04		2430 N	2214	-0-	-216	-0-	60 1	2154 2	Y	-0-	12
05		3100 N	3123	-0-	23	23	87 1	3036 2	Y	-0-	12
06		2256 N	2233	-0-	-23	-0-	65 1	2168 2	Y	-0-	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		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT	5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950			
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
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	60	1 2175 2	Y	-0-		15
05	1860 X	773	-0-	-1087	-0-	21	1 752 2	Y	-0-		15
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	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099			
04	5070 X	4500	-0-	-570	-0-	121	1 4379 2	Y	-0-		25
05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	169	1 5925 2	Y	11		36
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	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT		40
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	78	-0-	78	78	2	1 76 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	78			Y	NO RPT		-0-
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960			
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		4
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		4
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250			
04	4200 X	2618	-0-	-1582	-0-	70	1 2548 2	Y	-0-		35
05	4433 X	4304	-0-	-129	-0-	119	1 4176 2	Y	8		43
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	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT		41
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020			
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-		3
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	99 1	3578 2	Y	-0-			8
05	3069 X	2111	-0-	-958	-0-	58 1	2053 2	Y	-0-			8
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	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970				
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			14
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	31 1	1081 2	Y	2			16
						2 9						
06	1320 N	834	-0-	-486	-0-	24 1	808 2	Y	2	7 1		11
						2 9						
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	51 1	806 2	Y	1			12
						1 9						
08	1116 N	205	-0-	-911	-0-	5 1	200 2	Y	-0-			12
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			12
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000				
04	930 N	893	-0-	-37	-0-	24 1	869 2	Y	-0-			11
05	1395 N	1037	-0-	-358	-0-	29 1	1006 2	Y	2			13
						2 9						
06	1980 N	944	-0-	-1036	-0-	27 1	915 2	Y	2	6 1		9
						2 9						
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	64 1	1028 2	Y	2			11
						2 9						
08	1023 N	780	-0-	-243	-0-	21 1	758 2	Y	1			12
						1 9						
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			12
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070				
04	2550 N	1195	-0-	-1355	-0-	32 1	1163 2	Y	-0-			18
05	2790 N	2767	-0-	-23	-0-	76 1	2685 2	Y	5			23
						6 9						
06	3000 N	3076	-0-	76	76	89 1	2979 2	Y	7	10 1		20
						8 9						
07	2209 N	2133	-0-	-76	-0-	126 1	2004 2	Y	3			23
						3 9						
08	2759 N	2507	-0-	-252	-0-	66 1	2439 2	Y	2			25
						2 9						
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT			25
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160				
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			4
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			4
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		12
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		12
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.	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			
04	1800 N	388	-0-	-1412	-0-	10 1	378 2	Y	-0-		18
05	496 N	174	-0-	-322	-0-	5 1	169 2	Y	-0-		18
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	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930			
04	1110 X	479	-0-	-631	-0-	13 1	466 2	Y	-0-		1
05	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	45 1	1571 2	Y	-0-		1
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	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130			
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	48 1	1720 2	Y	-0-		11
05	775 N	122	-0-	-653	-0-	3 1	119 2	Y	-0-		11
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	NO RPT	-0-	-1530	-0-	1 9		Y	NO RPT		15
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017			
04	2400 X	2250	-0-	-150	-0-	61 1	2189 2	Y	-0-		22
05	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	73 1	2576 2	Y	-0-		22
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	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970			
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	105 1	3780 2	Y	-0-		15
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	132 1	4633 2	Y	-0-		15
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	NO RPT	-0-	-4860	-0-			Y	NO RPT		6

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					-0-

-----  
 O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

04	1410	X	355	-0-	-1055	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					13
05	992	N	258	-0-	-734	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					13
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	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					5

-----  
 O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	439	-0-	-0-	439	439	13	1	425	2	Y	1					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	439	1	9			Y	-0-					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					1
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					1

-----  
 MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

04	1590	N	235	-0-	-1355	-0-	235	2			N	-0-					254
05	1240	N	114	-0-	-1126	-0-	114	2			N	-0-					254
06	840	N	27	-0-	-813	-0-	27	2			N	-0-					254
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					254
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					254
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					254

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-	12
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	53	1	1872	2	Y	3	15
06	3000 N	3120	-0-	120	120	90	1	3022	2	Y	7	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	NO RPT	-0-	-1440	-0-	1	9			Y	NO RPT	20
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	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				
04	690 N	303	-0-	-387	-0-	303	2			N	-0-	17
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	17
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	17
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220				
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-	8
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	2	10
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	3	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	NO RPT	-0-	-1200	-0-	1	9			Y	NO RPT	12
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260				
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	103	1	3734	2	Y	-0-	21
05	3596 X	1707	-0-	-1889	-0-	47	1	1657	2	Y	3	24
06	3480 X	2100	-0-	-1380	-0-	61	1	2033	2	Y	5	19
07	3596 X	1640	-0-	-1956	-0-	97	1	1541	2	Y	2	21
08	3596 X	2652	-0-	-944	-0-	70	1	2580	2	Y	2	23
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-	2	9			Y	NO RPT	23

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		1752 N	1752	-0-	-0-	47	1	1705	2	Y	-0-	7
05		1666 N	1666	-0-	-0-	46	1	1620	2	Y	-0-	7
06		2635 N	2635	-0-	-0-	76	1	2559	2	Y	-0-	3
07		3100 N	3203	-0-	103	189	1	3014	2	Y	-0-	3
08		3100 N	4014	-0-	914	1017	1	3908	2	Y	-0-	3
09		2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y	NO RPT	3
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776				
04		3480 X	724	-0-	-2756	19	1	705	2	Y	-0-	16
05		2976 X	709	-0-	-2267	20	1	689	2	Y	-0-	16
06		2880 X	1230	-0-	-1650	36	1	1194	2	Y	-0-	7
07		2914 X	880	-0-	-2034	52	1	828	2	Y	-0-	7
08		2890 X	2890	-0-	-0-	76	1	2814	2	Y	-0-	7
09		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT	7
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238				
04		3510 X	1220	-0-	-2290	33	1	1187	2	Y	-0-	22
05		3627 X	1555	-0-	-2072	43	1	1512	2	Y	-0-	22
06		2520 X	2126	-0-	-394	62	1	2064	2	Y	-0-	9
07		2604 X	1997	-0-	-607	118	1	1879	2	Y	-0-	9
08		2604 X	1912	-0-	-692	50	1	1862	2	Y	-0-	9
09		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-				Y	NO RPT	9
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360				
04		5040 X	3644	-0-	-1396	98	1	3546	2	Y	-0-	38
05		6107 X	4722	-0-	-1385	131	1	4582	2	Y	8	46
06		5910 X	4856	-0-	-1054	141	1	4703	2	Y	11	37
07		6107 X	3280	-0-	-2827	193	1	3081	2	Y	5	42
08		5514 X	5514	-0-	-0-	145	1	5366	2	Y	3	45
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				Y	NO RPT	45
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976				
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L										
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810				
04		3240 X	2800	-0-	-440	2800	2			Y	-0-	-0-
05		3348 X	2251	-0-	-1097	2251	2			Y	-0-	-0-
06		3060 X	2845	-0-	-215	2845	2			Y	-0-	-0-
07		3003 X	3003	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-	-0-
08		2972 X	2972	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-	-0-
09		2850 X	2454	-0-	-396	2454	2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083717		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	Y	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122222		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650		
04	990 N	689	-0-	-301	-0-	689 2	N	-0-		-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
REED "R"		WELL #: 1		RRCID -> 140719		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 1		RRCID -> 144078		COMPL. DATE 03/25/1993		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484		
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232 2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1214 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145056		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533		
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HUDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 146834		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684		
04	2820 X	1636	-0-	-1184	-0-	1636 2	N	-0-		173
05	2852 X	1448	-0-	-1404	-0-	1448 2	N	-0-		173
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-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848		
04	2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935 2	Y	-0-		-0-
05	2480 N	2120	-0-	-360	-0-	2120 2	Y	-0-		-0-
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148437	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	11846	PERF. 8622 - 11728
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		-0-
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-
HUDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	148703	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8356 - 11509
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148922	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 8230 - 11746
04	4170 X	1693	-0-	-2477	-0-	1693	2	N	-0-		-0-
05	3720 X	1896	-0-	-1824	-0-	1896	2	N	-0-		-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148983	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	12753	PERF. 8306 - 8700
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458	2	N	-0-		-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2	N	-0-		-0-
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-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149546	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11459 - 11663
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149583	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11525 - 11760
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	149644	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12170	PERF. 8464 - 12032
04	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1932	2	Y	-0-		-0-
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	Y	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150484		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	60	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	60	
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-	-0-	
09	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2	N	-0-	-0-	
-----											
HUDSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596			
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-	-0-	
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769			
04	630 N	527	-0-	-103	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700			
*10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	71	
*11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-	71	
*12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-	71	
*01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	71	
*02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	71	
*03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-	71	
*04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-	71	
*05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	-0-	71	
*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-	-0-	
-----											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376			
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572			
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-	-0-	
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585		
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
04	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2	N	-0-		-0-
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760		
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
-----										
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396		
04	720 N	577	-0-	-143	-0-	577 2	N	-0-		-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153905		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574		
04	1890 N	1614	-0-	-276	-0-	1614 2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1569	-0-	-229	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 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	BALANCE
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710					
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
-----													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702					
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 8426 - 11652
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
-----												
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-	-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10338 - 11726
04		4470 X	4277	-0-	-193	-0-	4277 2			N	-0-	-0-
05		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11443 - 11596
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2			N	-0-	-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11480 - 11736
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			N	-0-	-0-
05		775 N	730	-0-	-45	-0-	730 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660
04		510 N	448	-0-	-62	-0-	448 2			N	-0-	-0-
05		558 N	484	-0-	-74	-0-	484 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8174 - 10631
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11704 - 11902
04		600 N	568	-0-	-32	-0-	568 2			N	-0-	-0-
05		589 N	575	-0-	-14	-0-	575 2			N	-0-	-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
								CODE	CODE	M		
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		1774	2	Y	-0-	3
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		1758	2	Y	-0-	3
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
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128												
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-		1603	2	N	-0-	-0-
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1781	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870												
04		2160 N	924	-0-	-1236	-0-		924	2	Y	-0-	-0-
05		2418 N	400	-0-	-2018	-0-		400	2	Y	-0-	-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870												
04		690 N	506	-0-	-184	-0-		506	2	Y	-0-	-0-
05		651 N	521	-0-	-130	-0-		521	2	Y	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805												
04		4440 X	2734	-0-	-1706	-0-		2734	2	Y	-0-	-0-
05		4588 X	2596	-0-	-1992	-0-		2596	2	Y	-0-	-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823												
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	179037	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10556 - 12785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
04	3660 X	3212	-0-	-448	-0-	3212 2			Y	-0-			-0-
05	3782 X	3110	-0-	-672	-0-	3110 2			Y	-0-			-0-
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-
-----													
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	179042	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.10677 - 12795		
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2			Y	-0-			-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			Y	-0-			-0-
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-
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	179436	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10581 - 12801		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		15	RRCID ->	179863	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13033	PERF.10581 - 12848		
04	2070 N	1392	-0-	-678	-0-	1392 2			Y	-0-			-0-
05	2046 N	1381	-0-	-665	-0-	1381 2			Y	-0-			-0-
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-
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	180020	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8394 - 11028		
04	1200 X	559	-0-	-641	-0-	559 2			Y	-0-			-0-
05	1271 X	466	-0-	-805	-0-	466 2			Y	-0-			-0-
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-
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	180052	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10732 - 12908		
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2			Y	-0-			-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2			Y	-0-			-0-
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-
-----													
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	180552	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10618 - 12752		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10762 - 12916	
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
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	Y	-0-			-0-
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10512 - 12756	
04	4170 X	2731	-0-	-1439	-0-	2731 2	Y	-0-			-0-
05	4309 X	3537	-0-	-772	-0-	3537 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 8506 - 8977	
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	Y	-0-			-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11065 - 12871	
04	2790 N	2535	-0-	-255	-0-	2535 2	Y	-0-			-0-
05	2821 N	2070	-0-	-751	-0-	2070 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10746 - 12828	
04	2070 N	1979	-0-	-91	-0-	1979 2	Y	-0-			-0-
05	2046 N	1793	-0-	-253	-0-	1793 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789	
04	2310 X	298	-0-	-2012	-0-	298 2	Y	-0-			-0-
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912	
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2	Y	-0-			34
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 2	Y	-0-			34
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	41 1		27
09	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	2760 2	Y	7			34



-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827												
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
-----												
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		Y	-0-		-0-
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916												
04		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		Y	-0-		-0-
05		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825												
04		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2		Y	-0-		-0-
05		4526 X	3792	-0-	-734	-0-	3792 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795												
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		Y	-0-		-0-
05		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792												
04		2250 N	995	-0-	-1255	-0-	995 2		Y	-0-		-0-
05		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786												
04		1864 N	1755	-0-	-109	-0-	1755 2		Y	-0-		-0-
05		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702												
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		Y	-0-		-0-
05		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		Y	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841												
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
-----												
04		1230 N	1060	-0-	-170	-0-	1060 2			Y	-0-	-0-
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836												
04		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2			Y	-0-	-0-
05		2356 N	2114	-0-	-242	-0-	2114 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748												
04		1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1586 2			Y	-0-	-0-
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776												
04		3840 X	2744	-0-	-1096	-0-	2744 2			Y	-0-	-0-
05		3906 X	2543	-0-	-1363	-0-	2543 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915												
04		900 X	808	-0-	-92	-0-	808 2			Y	-0-	-0-
05		930 X	733	-0-	-197	-0-	733 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765												
04		930 N	87	-0-	-843	-0-	87 2			Y	-0-	-0-
05		558 N	131	-0-	-427	-0-	131 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838												
04		960 N	674	-0-	-286	-0-	674 2			Y	-0-	-0-
05		868 N	369	-0-	-499	-0-	369 2			Y	-0-	-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2	Y	-0-		-0-
05	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785		
04	2640 N	2454	-0-	-186	-0-	2454 2	Y	-0-		-0-
05	2945 N	2307	-0-	-638	-0-	2307 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812		
04	1230 N	843	-0-	-387	-0-	843 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	639	-0-	-570	-0-	639 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911		
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2	Y	-0-		-0-
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907		
04	3150 X	2618	-0-	-532	-0-	2618 2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	3226 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805		
04	3210 X	2845	-0-	-365	-0-	2845 2	Y	-0-		-0-
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886		
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	Y	-0-		-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	Y	-0-		-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	Y	-0-		-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	Y	-0-		-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	Y	-0-		-0-
*09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 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 #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4050 X	4012	-0-	-38	-0-	4012 2	Y	-0-		-0-
05	4154 X	3642	-0-	-512	-0-	3642 2	Y	-0-		-0-
06	4380 X	4084	-0-	-296	-0-	4084 2	Y	-0-		-0-
07	4526 X	4355	-0-	-171	-0-	4355 2	Y	-0-		-0-
08	4526 X	4449	-0-	-77	-0-	4449 2	Y	-0-		-0-
09	4080 X	3991	-0-	-89	-0-	3991 2	Y	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920		
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-		-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-		-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820		
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	Y	-0-		-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	Y	-0-		-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	Y	-0-		-0-
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	Y	-0-		-0-
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	Y	-0-		-0-
*09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	Y	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753		
04	2550 X	1087	-0-	-1463	-0-	1087 2	Y	-0-		-0-
05	2201 X	1170	-0-	-1031	-0-	1170 2	Y	-0-		-0-
06	1680 X	1089	-0-	-591	-0-	1089 2	Y	-0-		-0-
07	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3156	-0-	56	56	3156 2	Y	-0-		-0-
*09	2415 N	2359	-0-	-56	-0-	2359 2	Y	-0-		-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792		
04	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2	Y	-0-		-0-
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	Y	-0-		-0-
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2	Y	-0-		-0-
07	4030 X	3310	-0-	-720	-0-	3310 2	Y	-0-		-0-
08	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	3802 2	Y	-0-		-0-
*09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2	Y	-0-		-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881		
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2	Y	-0-		-0-
05	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2	Y	-0-		-0-
06	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2	Y	-0-		-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	Y	-0-		-0-
08	3596 X	3558	-0-	-38	-0-	3558 2	Y	-0-		-0-
09	3480 X	3052	-0-	-428	-0-	3052 2	Y	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766		
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	2983 2	Y	-0-		-0-
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-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	3770	2	Y	-0-	-0-
05		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	-0-	4349	2	Y	-0-	-0-
06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2	Y	-0-	-0-
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	-0-	3973	2	Y	-0-	-0-
08		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	3402	2	Y	-0-	-0-
*09		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	3597	2	Y	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839												
04		1050 N	1020	-0-	-30	-0-	-0-	1020	2	Y	-0-	-0-
05		1085 N	1042	-0-	-43	-0-	-0-	1042	2	Y	-0-	-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-	-0-
07		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-	-0-
08		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-	-0-
*09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2	Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838												
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	2	Y	-0-	-0-
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	-0-	2420	2	Y	-0-	-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	2	Y	-0-	-0-
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2328	2	Y	-0-	-0-
08		2418 N	1756	-0-	-662	-0-	-0-	1756	2	Y	-0-	-0-
09		2400 N	1675	-0-	-725	-0-	-0-	1675	2	Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935												
04		4710 X	3281	-0-	-1429	-0-	-0-	3281	2	Y	-0-	-0-
05		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	-0-	5980	2	Y	-0-	-0-
06		4710 X	2189	-0-	-2521	-0-	-0-	2189	2	Y	-0-	-0-
07		4743 X	2728	-0-	-2015	-0-	-0-	2728	2	Y	-0-	-0-
08		4867 X	2424	-0-	-2443	-0-	-0-	2424	2	Y	-0-	-0-
09		4710 X	2443	-0-	-2267	-0-	-0-	2443	2	Y	-0-	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888												
04		2340 N	1833	-0-	-507	-0-	-0-	1833	2	Y	-0-	-0-
05		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	1947	2	Y	-0-	-0-
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2	Y	-0-	-0-
07		1891 N	1626	-0-	-265	-0-	-0-	1626	2	Y	-0-	-0-
08		1953 N	1766	-0-	-187	-0-	-0-	1766	2	Y	-0-	-0-
*09		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2	Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976												
04		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2	Y	-0-	-0-
05		2077 X	2029	-0-	-48	-0-	-0-	2029	2	Y	-0-	-0-
06		2100 X	1787	-0-	-313	-0-	-0-	1787	2	Y	-0-	-0-
07		2170 X	1485	-0-	-685	-0-	-0-	1485	2	Y	-0-	-0-
08		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2	Y	-0-	-0-
*09		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	2	Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010												
04		780 N	682	-0-	-98	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-
05		899 N	879	-0-	-20	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-	-0-
08		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-
*09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1298 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3157	-0-	57	57	3157 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939		
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2	Y	-0-		-0-
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844		
04	1470 X	170	-0-	-1300	-0-	170 2	Y	-0-		-0-
05	1519 X	113	-0-	-1406	-0-	113 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839		
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-		-0-
05	713 N	263	-0-	-450	-0-	263 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884		
04	3840 X	2742	-0-	-1098	-0-	2742 2	Y	-0-		-0-
05	3844 X	1825	-0-	-2019	-0-	1825 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824		
04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909 2	Y	-0-		-0-
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820		
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	Y	-0-		-0-
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188331	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	8345 - 12962	
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
04	810 N	513	-0-	-297	-0-	513	2	Y	-0-				-0-
05	1488 N	221	-0-	-1267	-0-	221	2	Y	-0-				-0-
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-
-----													
THOMPSON, C. C.		WELL #:		17	RRCID ->	188485	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10652 - 12855	
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	Y	-0-				-0-
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2	Y	-0-				-0-
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-
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	188765	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	10782 - 12941	
04	3330 X	2462	-0-	-868	-0-	2462	2	Y	-0-				-0-
05	3441 X	2685	-0-	-756	-0-	2685	2	Y	-0-				-0-
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-
-----													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		9	RRCID ->	188796	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8381 - 12836	
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	Y	-0-				-0-
05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2	Y	-0-				-0-
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-
-----													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	188915	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	8566 - 12876	
04	1590 N	80	-0-	-1510	-0-	80	2	Y	-0-				-0-
05	1643 X	281	-0-	-1362	-0-	281	2	Y	-0-				-0-
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-
-----													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		8	RRCID ->	188925	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	10999 - 12882	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-				-0-
05	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	Y	-0-				-0-
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-
-----													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	188930	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	8658 - 12075	
04	1620 N	378	-0-	-1242	-0-	378	2	Y	-0-				-0-
05	1178 N	352	-0-	-826	-0-	352	2	Y	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122		
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
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		Y	-0-	4
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		Y	-0-	4
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	Y	12	10
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	705 2	3 9	Y	3	13
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146		
04	1830 N	892	-0-	-938	-0-	892 2		Y	-0-	37
05	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704 2		Y	-0-	37
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	Y	42	34
*09	2550 N	2076	-0-	-474	-0-	2062 2	14 9	Y	13	47
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952		
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		Y	-0-	-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		Y	-0-	-0-
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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830		
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		Y	-0-	-0-
05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		Y	-0-	-0-
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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830		
04	3570 X	2474	-0-	-1096	-0-	2474 2		Y	-0-	-0-
05	3689 X	2268	-0-	-1421	-0-	2268 2		Y	-0-	-0-
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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872		
04	4110 X	3561	-0-	-549	-0-	3561 2		Y	-0-	-0-
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2		Y	-0-	-0-
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-
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868		
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2		Y	-0-	-0-
05	2449 X	468	-0-	-1981	-0-	468 2		Y	-0-	-0-
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2	Y	-0-		-0-
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876		
04	1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092 2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807		
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-		-0-
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827		
04	2580 X	2511	-0-	-69	-0-	2511 2	Y	-0-		-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904		
04	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	Y	-0-		-0-
05	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981		
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	Y	-0-		-0-
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809		
04	1770 N	1023	-0-	-747	-0-	1023 2	Y	-0-		-0-
05	2046 N	1071	-0-	-975	-0-	1071 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	189955	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13090	PERF.10744 - 12912	
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
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		Y	-0-		-0-
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #:		11	RRCID ->	189959	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13130	PERF.10775 - 12835	
04		3060 X	2163	-0-	-897	-0-	2163 2		Y	-0-		-0-
05		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		23	RRCID ->	190014	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 8816 - 12814	
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
05		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	190018	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13015	PERF.10700 - 12851	
04		3060 X	2647	-0-	-413	-0-	2647 2		Y	-0-		-0-
05		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	190046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10674 - 12869	
04		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		Y	-0-		-0-
05		2201 X	2093	-0-	-108	-0-	2093 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #:		12	RRCID ->	190145	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10676 - 13016	
04		3810 X	2339	-0-	-1471	-0-	2339 2		Y	-0-		-0-
05		3193 X	2759	-0-	-434	-0-	2759 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
BARNARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11560 - 12887	
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-		-0-
05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2		N	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 21		RRCID -> 190550		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814			
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
04	690 N	471	-0-	-219	-0-	471	2	Y	-0-	-0-	
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	Y	-0-	-0-	
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-	
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190806		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990			
04	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1127	2	Y	-0-	-0-	
05	1612 N	932	-0-	-680	-0-	932	2	Y	-0-	-0-	
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-	
EPPES, FRED R.		WELL #: 14		RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966			
04	3420 X	3186	-0-	-234	-0-	3186	2	Y	-0-	-0-	
05	3534 X	3447	-0-	-87	-0-	3447	2	Y	-0-	-0-	
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-	
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 24		RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860			
04	1410 N	251	-0-	-1159	-0-	251	2	Y	-0-	-0-	
05	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2	Y	-0-	-0-	
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-	
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916			
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-	
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-	
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-	
EPPES, FRED R.		WELL #: 15		RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872			
04	1950 N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2	Y	-0-	-0-	
05	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2	Y	-0-	-0-	
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-	
WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878			
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	Y	-0-	-0-	
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-	-0-	
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	Y	-0-	-0-	
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	Y	-0-	-0-	
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	Y	-0-	-0-	
*09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	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 #:		16	RRCID ->	190920	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10622 - 12812
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	Y	-0-		-0-
05	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2	Y	-0-		-0-
06	3360 X	2769	-0-	-591	-0-	2769	2	Y	-0-		-0-
07	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	3081	2	Y	-0-		-0-
08	3472 X	3275	-0-	-197	-0-	3275	2	Y	-0-		-0-
09	3270 X	2932	-0-	-338	-0-	2932	2	Y	-0-		-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #:		13	RRCID ->	190937	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8632 - 12140
04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	Y	-0-		-0-
05	3007 N	1854	-0-	-1153	-0-	1854	2	Y	-0-		-0-
06	2490 N	1749	-0-	-741	-0-	1749	2	Y	-0-		-0-
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2	Y	-0-		-0-
09	1740 N	751	-0-	-989	-0-	751	2	Y	-0-		-0-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191151	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11170 - 11362
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	2	N	-0-		-0-
05	713 N	611	-0-	-102	-0-	611	2	N	-0-		-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2	N	-0-		-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2	N	-0-		-0-
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2	N	-0-		-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	191223	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10785 - 12850
04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2	Y	-0-		-0-
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	Y	-0-		-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	Y	-0-		-0-
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	Y	-0-		-0-
08	3472 X	2603	-0-	-869	-0-	2603	2	Y	-0-		-0-
*09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	Y	-0-		-0-
-----											
BARNARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191232	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11005 - 12710
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	191266	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13141	PERF.10822 - 12886
04	2010 N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2	Y	-0-		-0-
05	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2	Y	-0-		-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	Y	-0-		-0-
07	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2	Y	-0-		-0-
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	Y	-0-		-0-
*09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	Y	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25	RRCID ->	191272	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.10888 - 12878
04	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2	Y	-0-		-0-
05	1705 N	1257	-0-	-448	-0-	1257	2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BRUMLow GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891								
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BRUMLow GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116								
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		Y	-0-					-0-
05	2263	N	1887	-0-	-376	-0-	1887	2		Y	-0-					-0-
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-
-----																
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858								
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		Y	-0-					-0-
05	3100	N	3457	-0-	357	-0-	3457	2		Y	-0-					-0-
06	3000	N	3513	-0-	513	-0-	870	3513	2		Y	-0-				-0-
07	3100	N	3995	-0-	895	-0-	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-
-----																
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 191490		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889								
04	2130	X	502	-0-	-1628	-0-	502	2		Y	-0-					-0-
05	2201	X	527	-0-	-1674	-0-	527	2		Y	-0-					-0-
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-
-----																
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 191902		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900								
04	2430	X	2220	-0-	-210	-0-	2220	2		Y	-0-					-0-
05	2511	X	1204	-0-	-1307	-0-	1204	2		Y	-0-					-0-
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-
-----																
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920								
04	1710	N	630	-0-	-1080	-0-	630	2		N	-0-					-0-
05	1767	N	724	-0-	-1043	-0-	724	2		N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4920 X	2024	-0-	-2896	-0-	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5084 X	1425	-0-	-3659	-0-	1425	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4680 X	696	-0-	-3984	-0-	696	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4650 X	2073	-0-	-2577	-0-	2073	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4650 X	2238	-0-	-2412	-0-	2238	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872			
04	2490 N	2443	-0-	-47	-0-	2443	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858			
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	3679	-0-	-71	-0-	3679	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3662	-0-	-213	-0-	3662	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3875 X	3314	-0-	-561	-0-	3314	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3690 X	3615	-0-	-75	-0-	3615	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012			
04	3000 N	3809	-0-	809	1976	3809	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	3633	-0-	533	2509	3633	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5957 X	3448	-0-	-2509	-0-	3448	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386			
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160			
04	2220 X	1423	-0-	-797	-0-	1423	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2294 X	1783	-0-	-511	-0-	1783	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2294 X	1469	-0-	-825	-0-	1469	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2220 X	1386	-0-	-834	-0-	1386	2	Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	Y	-0-			-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180				
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	Y	-0-			-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480				
04	3810 X	3256	-0-	-554	-0-	3256	2	Y	-0-			-0-
05	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 193487		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899				
04	2910 X	2189	-0-	-721	-0-	2189	2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 193501		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549				
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193620		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896				
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	Y	-0-			-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	Y	-0-			-0-
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-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1710 N	794	-0-	-916	-0-	794	2		Y	-0-		-0-
05		1488 N	611	-0-	-877	-0-	611	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625													
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-		-0-
05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012													
04		2550 N	2088	-0-	-462	-0-	2088	2		N	-0-		-0-
05		2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838													
04		1890 X	1756	-0-	-134	-0-	1756	2		Y	-0-		-0-
05		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862													
04		630 N	508	-0-	-122	-0-	508	2		N	-0-		-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
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-
-----													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614													
04		2790 X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2		Y	-0-		-0-
05		2883 X	2340	-0-	-543	-0-	2340	2		Y	-0-		-0-
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-
-----													
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198													
04		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		Y	-0-		-0-
05		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		Y	-0-		-0-
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772			
M	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
04	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	1673	2	N	-0-	-0-	
05	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2	N	-0-	-0-	
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-	
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870			
04	4470 X	3323	-0-	-1147	-0-	3323	2	Y	-0-	-0-	
05	4619 X	2772	-0-	-1847	-0-	2772	2	Y	-0-	-0-	
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-	
FAILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612			
04	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	2	Y	-0-	-0-	
05	1147 N	680	-0-	-467	-0-	680	2	Y	-0-	-0-	
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-	
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638			
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	Y	-0-	-0-	
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	Y	-0-	-0-	
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-	
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306			
04	3630 X	2819	-0-	-811	-0-	2819	2	Y	-0-	-0-	
05	3751 X	1796	-0-	-1955	-0-	1796	2	Y	-0-	-0-	
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-	
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516			
04	3930 X	3474	-0-	-456	-0-	3474	2	Y	-0-	-0-	
05	4061 X	3221	-0-	-840	-0-	3221	2	Y	-0-	-0-	
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-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832			
04	2820 N	1894	-0-	-926	-0-	1894	2	N	-0-	-0-	
05	2480 N	2115	-0-	-365	-0-	2115	2	N	-0-	-0-	
06	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2	N	-0-	-0-	
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	N	-0-	-0-	
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-	-0-	
*09	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246		
04	3240 X	1746	-0-	-1494	-0-	1746 2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	1833	-0-	-1515	-0-	1833 2	Y	-0-		-0-
06	2940 X	2708	-0-	-232	-0-	2708 2	Y	-0-		-0-
07	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2	Y	-0-		-0-
08	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2	Y	-0-		-0-
09	2700 X	1202	-0-	-1498	-0-	1202 2	Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630		
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	Y	-0-		-0-
05	2170 N	1197	-0-	-973	-0-	1197 2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	929	-0-	-451	-0-	929 2	Y	-0-		-0-
07	2015 N	333	-0-	-1682	-0-	333 2	Y	-0-		-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562		
04	3210 X	1525	-0-	-1685	-0-	1525 2	N	-0-		-0-
05	2883 X	2587	-0-	-296	-0-	2587 2	N	-0-		-0-
06	2430 X	1591	-0-	-839	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
07	2511 X	1294	-0-	-1217	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
08	2573 X	1518	-0-	-1055	-0-	1518 2	N	-0-		-0-
09	2490 X	1205	-0-	-1285	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656		
04	3360 X	3337	-0-	-23	-0-	3337 2	Y	-0-		-0-
05	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	3315 2	Y	-0-		-0-
06	3450 X	3267	-0-	-183	-0-	3267 2	Y	-0-		-0-
07	3565 X	3079	-0-	-486	-0-	3079 2	Y	-0-		-0-
08	3503 X	2893	-0-	-610	-0-	2893 2	Y	-0-		-0-
09	3330 X	3177	-0-	-153	-0-	3177 2	Y	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720		
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2	Y	-0-		-0-
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2	Y	-0-		-0-
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2	Y	-0-		-0-
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	Y	-0-		-0-
08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2	Y	-0-		-0-
*09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	Y	-0-		-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822		
04	3030 X	2938	-0-	-92	-0-	2938 2	Y	-0-		-0-
05	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009 2	Y	-0-		-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10710 - 12921		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3780 X	3715	-0-	-65	-0-		3715 2		Y	-0-		-0-
05	3906 X	3542	-0-	-364	-0-		3542 2		Y	-0-		-0-
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-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274		
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069 2		Y	-0-		-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782 2		Y	-0-		-0-
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	-0-	1822	4922 2		Y	-0-		-0-
*09	3000 N	3543	-0-	543	-0-	2365	3543 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		
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266 2		Y	-0-		-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098 2		Y	-0-		-0-
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-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10509 - 12692		
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1426 2		Y	-0-		-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		1530 2		Y	-0-		-0-
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197116		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11324 - 12784		
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		2064 2		N	-0-		-0-
05	1984 N	1682	-0-	-302	-0-		1682 2		N	-0-		-0-
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-
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197118		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12731		PERF.10830 - 12504		
04	3660 X	3287	-0-	-373	-0-		3287 2		Y	-0-		-0-
05	3782 X	3383	-0-	-399	-0-		3383 2		Y	-0-		-0-
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-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197138		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10700 - 12747		
04	2760 X	2731	-0-	-29	-0-		2731 2		Y	-0-		-0-
05	2635 X	2370	-0-	-265	-0-		2370 2		Y	-0-		-0-
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-

-----																
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		3360 X	3254	-0-	-106	-0-	3254	2			Y	-0-				-0-
05		3658 X	2965	-0-	-693	-0-	2965	2			Y	-0-				-0-
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-
-----																
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195																
04		2670 X	2172	-0-	-498	-0-	2172	2			Y	-0-				-0-
05		3100 N	3221	-0-	121	-0-	3221	2			Y	-0-				-0-
06		3000 N	3124	-0-	124	-0-	3124	2			Y	-0-				-0-
07		3100 N	2987	-0-	-113	-0-	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-
-----																
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944																
04		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-				-0-
05		3813 X	3692	-0-	-121	-0-	3692	2			Y	-0-				-0-
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-
-----																
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707																
04		1620 N	1008	-0-	-612	-0-	1008	2			N	-0-				-0-
05		1395 N	946	-0-	-449	-0-	946	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859																
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880																
04		1410 N	1336	-0-	-74	-0-	1336	2			Y	-0-				-0-
05		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			Y	-0-				-0-
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-
-----																
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911																
04		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-				-0-
05		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			Y	-0-				-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	13125	PERF.10932	- 12918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
04		1710 N	1535	-0-	-175	-0-	1535 2		Y	-0-			-0-
05		1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1639 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	13088	PERF. 8421	- 12860
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		Y	-0-			-0-
05		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003										TOTAL DEPTH	13120	PERF.11139	- 12492
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	13091	PERF. 8562	- 12979
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003										TOTAL DEPTH	12818	PERF.10980	- 11650
04		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
05		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	12752	PERF.10982	- 12611
04		2880 X	2473	-0-	-407	-0-	2473 2		Y	-0-			-0-
05		2976 X	2923	-0-	-53	-0-	2923 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH	12721	PERF.10409	- 12560
04		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		Y	-0-			-0-
05		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11021 - 12088		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3000	N	3468	-0-	468	468	3468 2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3043	-0-	-57	411	3043 2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3294	-0-	294	705	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-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 200144		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11270 - 11564		
04	1440	N	729	-0-	-711	-0-	729 2	N	-0-			-0-
05	1550	N	667	-0-	-883	-0-	667 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11411 - 12929		
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2	Y	-0-			-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10632 - 13110		
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2	Y	-0-			-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
BELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200386		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10365 - 11482		
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 200669		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11021 - 12302		
04	1770	N	1318	-0-	-452	-0-	1318 2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352 2	Y	-0-			-0-
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	44	3144 2	Y	-0-			-0-
*09	3000	N	2997	-0-	-3	41	2997 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	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
-----												
04	2940 X	117	-0-	-2823	-0-	117	2			Y	-0-	-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	-0-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	-0-
08	2852 X	1340	-0-	-1512	-0-	1340	2			Y	-0-	-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	200867	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	10762 - 12927
04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-	-0-
05	248 X	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-	-0-
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	-0-
07	403 X	204	-0-	-199	-0-	204	2			Y	-0-	-0-
08	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-	-0-
*09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-	-0-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200996	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	10744 - 12861
04	2730 N	2591	-0-	-139	-0-	2591	2			Y	-0-	-0-
05	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			Y	-0-	-0-
06	2520 N	1704	-0-	-816	-0-	1704	2			Y	-0-	-0-
07	2666 N	2137	-0-	-529	-0-	2137	2			Y	-0-	-0-
08	2418 N	2235	-0-	-183	-0-	2235	2			Y	-0-	-0-
*09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201149	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11413 - 11750
04	3660 X	3353	-0-	-307	-0-	3353	2			Y	-0-	-0-
05	3689 X	3631	-0-	-58	-0-	3631	2			Y	-0-	-0-
06	3540 X	3461	-0-	-79	-0-	3461	2			Y	-0-	-0-
07	3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			Y	-0-	-0-
08	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	3530	2			Y	-0-	-0-
*09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-	-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201261	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	11094 - 12625
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-	-0-
05	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-	-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-	-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-	-0-
08	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			N	-0-	-0-
09	1530 N	1315	-0-	-215	-0-	1315	2			N	-0-	-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	201555	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10467 - 12552
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2			Y	-0-	-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-	-0-
06	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-	-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2			Y	-0-	-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	-0-
*09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-	-0-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	201634	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	8522 - 12202
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
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	3000 N	3052	-0-	52	52	3052	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 #: 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	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118 2		Y	-0-	-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592
04	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833 2		N	-0-	-0-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540
04	2970 X	2525	-0-	-445	-0-	2525 2		N	-0-	-0-
05	3069 X	2178	-0-	-891	-0-	2178 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203025		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10526 - 12505
04	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2		N	-0-	-0-
05	2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 203150		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12549		PERF.12017 - 12342
04	4950 X	2042	-0-	-2908	-0-	2042 2		Y	-0-	-0-
05	5115 X	4640	-0-	-475	-0-	4640 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-	-0-
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11263 - 12125
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2		Y	-0-	-0-
05	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	3125 2		Y	-0-	-0-
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-



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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2	N	-0-		-0-
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492		
04	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	Y	-0-		-0-
05	1705 X	1239	-0-	-466	-0-	1239 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424		
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496		
04	2940 X	2322	-0-	-618	-0-	2322 2	Y	-0-		-0-
05	3193 X	2581	-0-	-612	-0-	2581 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791		
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	Y	-0-		-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110		
04	3180 X	2163	-0-	-1017	-0-	2163 2	Y	-0-		-0-
05	2945 X	2615	-0-	-330	-0-	2615 2	Y	-0-		-0-
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-

-----												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
-----												
04	3240 X	2593	-0-	-647	-0-	-0-	2593	2		Y	-0-	-0-
05	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	-0-	2290	2		Y	-0-	-0-
06	3060 X	1719	-0-	-1341	-0-	-0-	1719	2		Y	-0-	-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	2986	2		Y	-0-	-0-
08	2790 X	2147	-0-	-643	-0-	-0-	2147	2		Y	-0-	-0-
09	2580 X	2517	-0-	-63	-0-	-0-	2517	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
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2		Y	-0-	-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2		Y	-0-	-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2		Y	-0-	-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2		Y	-0-	-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-	-0-
*09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2		Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477		PERF.10976 - 12295
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-	-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	2		Y	-0-	-0-
06	900 N	566	-0-	-334	-0-	-0-	566	2		Y	-0-	-0-
07	930 N	786	-0-	-144	-0-	-0-	786	2		Y	-0-	-0-
08	930 N	714	-0-	-216	-0-	-0-	714	2		Y	-0-	-0-
*09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-	-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11076 - 12834
04	3630 X	3347	-0-	-283	-0-	-0-	3347	2		Y	-0-	-0-
05	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	-0-	3509	2		Y	-0-	-0-
06	3630 X	2943	-0-	-687	-0-	-0-	2943	2		Y	-0-	-0-
07	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	-0-	3634	2		Y	-0-	-0-
08	3534 X	3485	-0-	-49	-0-	-0-	3485	2		Y	-0-	-0-
09	3390 X	3388	-0-	-2	-0-	-0-	3388	2		Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #:		19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10782 - 12860
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11054 - 12591
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	-0-
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	-0-
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	-0-	488	2		N	-0-	-0-
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	-0-
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	-0-	398	2		N	-0-	-0-
-----												
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10502 - 12863
04	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	-0-	4847	2		Y	-0-	-0-
05	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	-0-	3959	2		Y	-0-	-0-
06	4020 X	3784	-0-	-236	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-	-0-
07	5022 X	2692	-0-	-2330	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-	-0-
08	5022 X	3338	-0-	-1684	-0-	-0-	3338	2		Y	-0-	-0-
09	4860 X	4492	-0-	-368	-0-	-0-	4492	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
-----													
04		2250 N	1871	-0-	-379	-0-	1871 2		Y	-0-			-0-
05		2170 N	1874	-0-	-296	-0-	1874 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	207423	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12886	PERF.10543	- 12751	
04		1440 N	877	-0-	-563	-0-	877 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	887	-0-	-167	-0-	887 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		10	RRCID ->	207434	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12530	PERF.10475	- 12401	
04		1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1855 2		Y	-0-			-0-
05		1891 N	1796	-0-	-95	-0-	1796 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	207464	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10813	- 12852	
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		Y	-0-			-0-
05		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	207474	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.10898	- 12902	
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	207492	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11844	- 12260	
04		3000 N	2982	-0-	-18	128	2982 2		Y	-0-			-0-
05		2400 N	2272	-0-	-128	-0-	2272 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	207522	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11148	- 12110	
04		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-			-0-
05		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-			-0-
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-

-----												
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
-----												
04		2310 N	2026	-0-	-284	-0-	2026	2		Y	-0-	-0-
05		2325 N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752												
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2		N	-0-	-0-
05		837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686												
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		Y	-0-	-0-
05		1953 N	1389	-0-	-564	-0-	1389	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606												
04		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		Y	-0-	-0-
05		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230												
04		1740 X	1035	-0-	-705	-0-	1035	2		Y	-0-	-0-
05		1798 X	1039	-0-	-759	-0-	1039	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425												
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	-0-
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----												
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	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
-----												
04		450 N	372	-0-	-78	-0-	372 2			Y	-0-	-0-
05		372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
KENNEDY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 12564
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2			N	-0-	-0-
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236		PERF.10415 - 12950
04		3000 N	2340	-0-	-660	8202	2340 2			Y	-0-	-0-
05		9738 X	1536	-0-	-8202	-0-	1536 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11214 - 12652
04		4080 X	3480	-0-	-600	-0-	3480 2			N	-0-	-0-
05		4216 X	4091	-0-	-125	-0-	4091 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798		PERF.10855 - 12577
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2			N	-0-	-0-
05		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11397 - 12882
04		1080 N	631	-0-	-449	-0-	631 2			N	-0-	-0-
05		992 N	676	-0-	-316	-0-	676 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11225 - 11686
04		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2			Y	-0-	-0-
05		3999 X	3669	-0-	-330	-0-	3669 2			Y	-0-	-0-
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-

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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
05	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HUDSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580		
04	450 N	385	-0-	-65	-0-	385 2	N	-0-		-0-
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	389 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544		
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2	Y	-0-		-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005		
04	4020 X	3773	-0-	-247	-0-	3773 2	N	-0-		-0-
05	4154 X	3464	-0-	-690	-0-	3464 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710		
04	1980 N	1809	-0-	-171	-0-	1809 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	1742	-0-	-397	-0-	1742 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808		
04	1470 N	947	-0-	-523	-0-	947 2	Y	-0-		-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210651		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630		
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-
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-

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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2640 N	2407	-0-	-233	-0-	2407	2	Y	-0-	-0-	
05	2759 N	2324	-0-	-435	-0-	2324	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 210928		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842			
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-	-0-	
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 211156		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827			
04	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	6396	-0-	3296	3296	6396	2	Y	-0-	-0-	
06	3000 N	2300	-0-	-700	-0-	2596	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	2234	-0-	-866	-0-	1730	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-	
-----											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 6		RRCID -> 211470		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472			
04	3870 X	3544	-0-	-326	-0-	3544	2	Y	-0-	-0-	
05	3999 X	3487	-0-	-512	-0-	3487	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892			
04	2880 X	2301	-0-	-579	-0-	2301	2	N	-0-	-0-	
05	2914 X	2347	-0-	-567	-0-	2347	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790			
04	3090 X	2719	-0-	-371	-0-	2719	2	N	-0-	-0-	
05	3069 X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536			
04	2940 X	2205	-0-	-735	-0-	2205	2	N	-0-	-0-	
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		Y	-0-			-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461				
04	2160 N	1513	-0-	-647	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826				
04	2730 X	1749	-0-	-981	-0-	1749 2		Y	-0-			-0-
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499				
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678				
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2		Y	-0-			-0-
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689				
04	2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2612	-0-	-395	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 213218		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739				
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2		Y	-0-			-0-
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2		Y	-0-			-0-
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-



-----															
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-			-0-
05		620 N	446	-0-	-174	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
07		527 N	327	-0-	-200	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
08		434 N	358	-0-	-76	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
09		600 N	457	-0-	-143	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
-----															
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600															
04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
05		2077 N	1886	-0-	-191	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
06		1890 N	1847	-0-	-43	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1915	-0-	-7	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
*09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	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															
04		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
05		3038 X	2867	-0-	-171	-0-	-0-	2867	2		Y	-0-			-0-
06		2940 X	2742	-0-	-198	-0-	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
07		3069 X	2738	-0-	-331	-0-	-0-	2738	2		Y	-0-			-0-
08		3069 X	2601	-0-	-468	-0-	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
09		2970 X	2235	-0-	-735	-0-	-0-	2235	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															
04		1500 N	701	-0-	-799	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
05		1364 N	714	-0-	-650	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
06		1260 N	506	-0-	-754	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
07		713 N	357	-0-	-356	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
08		713 N	283	-0-	-430	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
09		510 N	393	-0-	-117	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
-----															
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540															
04		1950 N	1789	-0-	-161	-0-	-0-	1789	2		Y	-0-			-0-
05		1705 N	1685	-0-	-20	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-			-0-
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	2		Y	-0-			-0-
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-			-0-
09		1980 N	1875	-0-	-105	-0-	-0-	1875	2		Y	-0-			-0-
-----															
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572															
04		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	5199	2		Y	-0-			-0-
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-
06		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	-0-	4566	2		Y	-0-			-0-
07		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	-0-	5514	2		Y	-0-			-0-
08		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	-0-	6587	2		Y	-0-			-0-
09		2700 X	976	-0-	-1724	-0-	-0-	976	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															
04		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
05		2976 N	2673	-0-	-303	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
06		2790 N	1610	-0-	-1180	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
07		2728 N	2035	-0-	-693	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
*09		3000 N	3302	-0-	302	-0-	302	3302	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		Y	-0-	-0-
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		Y	-0-	-0-
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-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742		
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		Y	-0-	-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2		Y	-0-	-0-
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-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602		
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-	-0-
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-	-0-
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-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205		
04	1710 X	1226	-0-	-484	-0-	1226 2		Y	-0-	-0-
05	1767 X	1266	-0-	-501	-0-	1266 2		Y	-0-	-0-
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-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580		
04	1050 N	619	-0-	-431	-0-	619 2		N	-0-	-0-
05	1302 N	505	-0-	-797	-0-	505 2		N	-0-	-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693		
04	900 N	817	-0-	-83	-0-	817 2		N	-0-	-0-
05	961 N	609	-0-	-352	-0-	609 2		N	-0-	-0-
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 16R		RRCID -> 216664		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827		
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 2		Y	-0-	-0-
05	3720 X	1892	-0-	-1828	-0-	1892 2		Y	-0-	-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850						
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		Y	-0-			-0-
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		Y	-0-			-0-
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-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 216698		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313						
04	660	N	264	-0-	-396	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
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-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216752		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082						
04	2940	X	1654	-0-	-1286	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679						
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
05	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
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-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816						
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
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-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954						
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2		Y	-0-			-0-
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-

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	* * 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
04	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1236	-0-	-376	-0-	1236 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640			
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2	N	-0-			-0-
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769			
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	780 2	N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676			
04	2250 N	1977	-0-	-273	-0-	1977 2	Y	-0-			-0-
05	2821 N	2408	-0-	-413	-0-	2408 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213			
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	Y	-0-			-0-
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838			
04	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	1216 2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818			
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	Y	-0-			-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	Y	-0-			-0-
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-

-----												
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
-----												
04		2160 N	1817	-0-	-343	-0-	1817	2		Y	-0-	-0-
05		2418 N	2029	-0-	-389	-0-	2029	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942												
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-	-0-
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742												
04		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-	-0-
05		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850												
04		2550 N	2500	-0-	-50	-0-	2500	2		Y	-0-	-0-
05		2573 N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609												
04		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-	-0-
05		980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503												
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-	-0-
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178												
04		2130 X	2018	-0-	-112	-0-	2018	2		Y	-0-	-0-
05		2201 X	2088	-0-	-113	-0-	2088	2		Y	-0-	-0-
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-

-----												
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	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
-----												
04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2			N	-0-	-0-
05		2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2669 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690												
04		3540 X	2951	-0-	-589	-0-	2951 2			N	-0-	-0-
05		3844 X	3379	-0-	-465	-0-	3379 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261												
04		2850 X	1841	-0-	-1009	-0-	1841 2			Y	-0-	-0-
05		2945 X	2879	-0-	-66	-0-	2879 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863												
04		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2			Y	-0-	-0-
05		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291												
04		390 N	361	-0-	-29	-0-	361 2			N	-0-	-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962												
04		2730 X	2635	-0-	-95	-0-	2635 2			Y	-0-	-0-
05		2728 X	2518	-0-	-210	-0-	2518 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110												
04		5370 X	4960	-0-	-410	-0-	4960 2			N	-0-	-0-
05		5549 X	4944	-0-	-605	-0-	4944 2			N	-0-	-0-
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-

-----												
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 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
-----												
04		1320 X	1077	-0-	-243	-0-	1077 2		Y	-0-		-0-
05		1364 X	995	-0-	-369	-0-	995 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		-0-
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402												
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
-----												
04		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		Y	-0-		-0-
05		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
04		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		Y	-0-		-0-
05		2356 N	2039	-0-	-317	-0-	2039 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821												
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
-----												
04		4080 X	3128	-0-	-952	-0-	3128 2		Y	-0-		-0-
05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149												
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
-----												
04		171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
05		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024												
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
-----												
04		3990 X	2339	-0-	-1651	-0-	2339 2		N	-0-		-0-
05		4371 X	4232	-0-	-139	-0-	4232 2		N	-0-		-0-
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-

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	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
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2	Y	-0-	-0-	
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882			
04	1530 N	1269	-0-	-261	-0-	1269	2	Y	-0-	-0-	
05	1488 N	800	-0-	-688	-0-	800	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928			
04	2070 N	1850	-0-	-220	-0-	1850	2	Y	-0-	-0-	
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968			
04	2490 X	2214	-0-	-276	-0-	2214	2	Y	-0-	-0-	
05	2232 X	2080	-0-	-152	-0-	2080	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420			
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2	N	-0-	-0-	
05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850			
04	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2	N	-0-	-0-	
05	2635 X	1602	-0-	-1033	-0-	1602	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888			
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2	N	-0-	-0-	
05	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2	N	-0-	-0-	
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-	



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	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
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3273	-0-	173	173	3273	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590			
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-	-0-	
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754			
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903			
04	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2	N	-0-	-0-	
05	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791			
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-	
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219242		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603			
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2	N	-0-	-0-	
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 219334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014			
04	2970 X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2	Y	-0-	-0-	
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	Y	-0-	-0-	
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-	

-----												
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
04		2370 N	2306	-0-	-64	-0-		2306	2		Y	-0-
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		2311	2		Y	-0-
06		2490 N	1823	-0-	-667	-0-		1823	2		Y	-0-
07		2387 N	1768	-0-	-619	-0-		1768	2		Y	-0-
08		2325 N	1676	-0-	-649	-0-		1676	2		Y	-0-
09		1830 N	1804	-0-	-26	-0-		1804	2		Y	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167												
04		600 N	384	-0-	-216	-0-		384	2		Y	-0-
05		620 N	509	-0-	-111	-0-		509	2		Y	-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2		Y	-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	2		Y	-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-		705	2		Y	-0-
09		600 N	443	-0-	-157	-0-		443	2		Y	-0-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996												
04		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		3209	2		N	-0-
05		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-		4300	2		N	-0-
06		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		3680	2		N	-0-
07		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-		2527	2		N	-0-
08		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-		4531	2		N	-0-
*09		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		3941	2		N	-0-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161												
04		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-		2615	2		Y	-0-
05		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-		2607	2		Y	-0-
06		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-		2799	2		Y	-0-
07		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		2968	2		Y	-0-
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-		2869	2		Y	-0-
*09		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		2576	2		Y	-0-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305												
04		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-		4419	2		N	-0-
05		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-		4089	2		N	-0-
06		3300 X	3215	-0-	-85	-0-		3215	2		N	-0-
07		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-		3444	2		N	-0-
08		3410 X	3323	-0-	-87	-0-		3323	2		N	-0-
09		3300 X	3154	-0-	-146	-0-		3154	2		N	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891												
04		510 N	330	-0-	-180	-0-		330	2		N	-0-
05		527 N	337	-0-	-190	-0-		337	2		N	-0-
06		300 N	244	-0-	-56	-0-		244	2		N	-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-		340	2		N	-0-
08		767 N	767	-0-	-0-	-0-		767	2		N	-0-
*09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-		1011	2		N	-0-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072												
04		3150 X	3041	-0-	-109	-0-		3041	2		N	-0-
05		3255 X	3032	-0-	-223	-0-		3032	2		N	-0-
06		3150 X	2833	-0-	-317	-0-		2833	2		N	-0-
07		3255 X	2407	-0-	-848	-0-		2407	2		N	-0-
08		3255 X	2162	-0-	-1093	-0-		2162	2		N	-0-
09		3030 X	1977	-0-	-1053	-0-		1977	2		N	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918												
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
-----												
04		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2			Y	-0-	-0-
05		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842												
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2			Y	-0-	-0-
05		4774 X	3600	-0-	-1174	-0-	3600 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295												
04		4860 X	3792	-0-	-1068	-0-	3792 2			Y	-0-	-0-
05		5022 X	3880	-0-	-1142	-0-	3880 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646												
04		2010 N	1591	-0-	-419	-0-	1591 2			N	-0-	-0-
05		2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787 2			N	-0-	-0-
06		2220 N	1511	-0-	-709	-0-	1511 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	5021	-0-	1921	-0-	5021 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	4910	-0-	1810	-0-	3731 4910 2			N	-0-	-0-
*09		3000 N	4057	-0-	1057	-0-	4788 4057 2			N	-0-	-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652												
04		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	3314	-0-	214	214	3314 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	2793	-0-	-207	7	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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796												
04		3840 X	3412	-0-	-428	-0-	3412 2			Y	-0-	-0-
05		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508												
04		2370 X	2181	-0-	-189	-0-	2181 2			Y	-0-	-0-
05		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2			Y	-0-	-0-
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-

-----															
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	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
-----															
04		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-			-0-
05		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862															
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-			-0-
05		4371 X	4074	-0-	-297	-0-	4074	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581															
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713															
04		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-			-0-
05		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702															
04		3540 X	3346	-0-	-194	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
05		3658 X	3473	-0-	-185	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817															
04		3120 X	2973	-0-	-147	-0-	2973	2			Y	-0-			-0-
05		3193 X	2993	-0-	-200	-0-	2993	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536															
04		1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2			Y	-0-			-0-
05		2790 N	920	-0-	-1870	-0-	920	2			Y	-0-			-0-
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-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
04	1800 N	1230	-0-	-570	-0-	1230 2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890		
04	2730 X	2393	-0-	-337	-0-	2393 2	Y	-0-		-0-
05	2697 X	2359	-0-	-338	-0-	2359 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872		
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-		-0-
05	2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2692 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016		
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	Y	-0-		-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
SIMS, ROBERT		WELL #: 3		RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564		
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702		
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2	Y	-0-		-0-
05	1953 N	1566	-0-	-387	-0-	1566 2	Y	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2		Y	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

04	3090 X	2881	-0-	-209	-0-	2881	2		N	-0-			44
05	3038 X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2		N	-0-			44
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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

04	540 N	348	-0-	-192	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
05	713 N	96	-0-	-617	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

04	2220 N	1743	-0-	-477	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
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-

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
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-	-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 224223		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624		
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2	N	-0-	-0-	
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 224249		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786		
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2	N	-0-	-0-	
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224251		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706		
04	3690 X	3461	-0-	-229	-0-	3461 2	N	-0-	-0-	
05	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602		
04	1620 N	1393	-0-	-227	-0-	1393 2	N	-0-	-0-	
05	1798 N	1397	-0-	-401	-0-	1397 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523		
04	3000 N	3457	-0-	457	564	3457 2	Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3683	-0-	583	1147	3683 2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940		
04	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	1995 2	Y	-0-	-0-	
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	Y	-0-	-0-	
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-	

-----												
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
-----												
04		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-		-0-
05		1984 N	1514	-0-	-470	-0-	1514	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584												
04		1350 N	955	-0-	-395	-0-	955	2	N	-0-		-0-
05		1147 N	898	-0-	-249	-0-	898	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772												
04		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2	Y	-0-		78
05		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2	Y	-0-		78
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	Y	51	88 1	41
09		5010 X	4331	-0-	-679	-0-	4312	2	Y	17		58
-----												
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587												
04		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		-0-
05		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664												
04		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		-0-
05		1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743												
04		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-		-0-
05		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594												
04		1500 N	1041	-0-	-459	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
05		1550 N	832	-0-	-718	-0-	832	2	N	-0-		-0-
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-



-----												
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		390 N	323	-0-	-67	-0-	323 2		N	-0-		-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916												
04		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-		-0-
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582												
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-		-0-
05		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652												
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666												
04		3780 X	3698	-0-	-82	-0-	3698 2		N	-0-		-0-
05		4185 X	3544	-0-	-641	-0-	3544 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838												
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738												
04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-		-0-
05		1705 N	1388	-0-	-317	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
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-

-----												
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	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
-----												
04		4080 X	3357	-0-	-723	-0-	3357	2	N	-0-		-0-
05		4216 X	3288	-0-	-928	-0-	3288	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570												
04		1440 N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
05		1457 N	1309	-0-	-148	-0-	1309	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713												
04		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2	Y	-0-		-0-
05		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765												
04		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3520	-0-	420	420	3520	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801												
04		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-		-0-
05		2170 X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168												
04		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	Y	-0-		-0-
05		2697 N	2448	-0-	-249	-0-	2448	2	Y	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837												
04		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2	N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		Y	-0-		-0-
05	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227297		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13082		PERF.10772 - 13000	
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-		-0-
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
SIMS, ROBERT		WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10088 - 11120	
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10642 - 12810	
04	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		Y	-0-		-0-
05	2418 X	2412	-0-	-6	-0-	2412 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10447 - 13161	
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		Y	-0-		-0-
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-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11092 - 12612	
04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-		-0-
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228963		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8078 - 12710	
04	600 N	207	-0-	-393	-0-	207 2		N	-0-		69
05	744 N	299	-0-	-445	-0-	299 2		N	-0-		69
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	-0-
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2550 N	2438	-0-	-112	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
05	2635 N	2445	-0-	-190	-0-	2445	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229201		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320				
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2	N	-0-			-0-
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642				
04	3690 X	3584	-0-	-106	-0-	3584	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	3736	-0-	-77	-0-	3736	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733				
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	Y	-0-			-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662				
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924				
04	2670 N	2233	-0-	-437	-0-	2233	2	N	-0-			-0-
05	2604 N	2292	-0-	-312	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757				
04	3630 X	3418	-0-	-212	-0-	3418	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3517	-0-	-234	-0-	3517	2	Y	-0-			-0-
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-

-----													
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	2541	2	N	-0-		-0-	
05	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	2435	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
THOMPSON, C. C.		WELL #:		26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096			
04	1320	X	782	-0-	-538	-0-	782	2	Y	-0-		-0-	
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180			
04	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	3143	2	Y	-0-		-0-	
05	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3224	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616			
04	2790	N	2043	-0-	-747	-0-	2043	2	Y	-0-		-0-	
05	2883	N	2085	-0-	-798	-0-	2085	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 229849		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180			
04	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	2644	2	N	-0-		-0-	
05	2976	X	2253	-0-	-723	-0-	2253	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188			
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	-0-		-0-	
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
GILLIAM, J. A. GU II		WELL #:		9		RRCID -> 229886		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472			
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	Y	-0-		-0-	
05	3100	X	1688	-0-	-1412	-0-	1688	2	Y	-0-		-0-	
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-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	Y	-0-		-0-
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092		
04	3000 N	4672	-0-	1672	22550	4672 2	Y	-0-		-0-
05	27161 X	4611	-0-	-22550	-0-	4611 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330		
04	1710 N	1279	-0-	-431	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744		
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-		-0-
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007		
04	2190 X	801	-0-	-1389	-0-	801 2	N	-0-		-0-
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-		-0-
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	N	99	73 1	26
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586		
04	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808 2	Y	-0-		-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058		
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
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-	Y	-0-		-0-
09	150 N	76	-0-	-74	-0-	76 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	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
04		1680 N	1186	-0-	-494	-0-	1186 2		N	-0-		-0-
05		2201 N	1621	-0-	-580	-0-	1621 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294												
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		Y	-0-		-0-
05		651 N	494	-0-	-157	-0-	494 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534												
04		510 N	351	-0-	-159	-0-	351 2		N	-0-		-0-
05		527 N	344	-0-	-183	-0-	344 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438												
04		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3588	-0-	488	488	3588 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890												
04		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-		-0-
05		2325 N	2024	-0-	-301	-0-	2024 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748												
04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2		N	-0-		-0-
05		3069 X	2804	-0-	-265	-0-	2804 2		N	-0-		-0-
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-

-----												
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	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
-----												
04		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2		N	-0-		-0-
05		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10776 - 12644
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-		-0-
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11196 - 12705
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920		PERF.11195 - 12756
04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-		-0-
05		2759 N	2423	-0-	-336	-0-	2423 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954		PERF.11250 - 12784
04		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 2		N	-0-		-0-
05		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840
04		1530 N	1034	-0-	-496	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
05		1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1102 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10866 - 11434
04		750 N	734	-0-	-16	-0-	734 2		Y	-0-		-0-
05		775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2		Y	-0-		-0-
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-



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	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
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628		
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1099 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760		
04	1680 N	791	-0-	-889	-0-	791 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	807	-0-	-960	-0-	807 2	N	-0-	-0-	-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-	-0-	-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766		
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2	N	-0-	-0-	-0-
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4170 X	3872	-0-	-298	-0-	3872 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4650 X	3975	-0-	-675	-0-	3975 2	N	-0-	-0-	-0-
08	4650 X	3897	-0-	-753	-0-	3897 2	N	-0-	-0-	-0-
09	4500 X	3618	-0-	-882	-0-	3618 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 231358		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956		
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1709 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1680 N	1669	-0-	-11	-0-	1669 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736		
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2728 N	2249	-0-	-479	-0-	2249 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	3027	-0-	27	27	3027 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544		
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1891 N	1480	-0-	-411	-0-	1480 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1387 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1800 N	1597	-0-	-203	-0-	1597 2	N	-0-	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778		PERF.11036 - 12624		
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 13		RRCID -> 231370		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12777		PERF.11120 - 12620		
04	2910 X	2646	-0-	-264	-0-	2646	2	Y	-0-			-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 13021		
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	Y	-0-			-0-
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2	Y	-0-			-0-
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-			Y	-0-			-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10786 - 12837		
04	2910 X	2304	-0-	-606	-0-	2304	2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2151	-0-	-856	-0-	2151	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11002 - 12600		
04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2	N	-0-			-0-
05	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232345		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 13148		PERF.11470 - 12890		
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	Y	-0-			-0-
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	Y	-0-			-0-
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-

-----												
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE					M	
04		3870 X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2			N	-0-
05		3937 X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2			N	-0-
06		3810 X	3582	-0-	-228	-0-	3582	2			N	-0-
07		3937 X	3731	-0-	-206	-0-	3731	2			N	-0-
08		3875 X	3692	-0-	-183	-0-	3692	2			N	-0-
*09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992												
04		3000 N	3265	-0-	265	265	3265	2			Y	-0-
05		2779 N	2514	-0-	-265	-0-	2514	2			Y	-0-
06		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-
07		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-
08		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-
*09		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645												
04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-
05		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-
06		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-
07		2852 X	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-
08		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-
*09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610												
04		1440 N	841	-0-	-599	-0-	841	2			Y	-0-
05		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			Y	-0-
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-
08		1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	2			Y	-0-
*09		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-
-----												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990												
04		3390 X	3005	-0-	-385	-0-	3005	2			Y	-0-
05		3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955	2			Y	-0-
06		3180 X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2			Y	-0-
07		3286 X	2447	-0-	-839	-0-	2447	2			Y	-0-
08		3286 X	2694	-0-	-592	-0-	2694	2			Y	-0-
09		3000 X	1897	-0-	-1103	-0-	1897	2			Y	-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654												
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-
05		589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-
06		570 N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-
07		558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-
08		558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-
09		540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125												
04		3390 X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2			Y	-0-
05		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-
06		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-
07		3410 X	2873	-0-	-537	-0-	2873	2			Y	-0-
08		3658 X	3648	-0-	-10	-0-	3648	2			Y	-0-
09		3540 X	3244	-0-	-296	-0-	3244	2			Y	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-	-0-	
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----													
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233370	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13097	PERF.10808 - 12908		
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-	-0-	
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	233424	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	12320	PERF.10830 - 12209		
04		3450 X	3222	-0-	-228	-0-	3222	2		Y	-0-	-0-	
05		3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	233427	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10715 - 12830		
04		3210 X	2782	-0-	-428	-0-	2782	2		Y	-0-	-0-	
05		3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303 - 12167		
04		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		Y	-0-	-0-	
05		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233450	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11179 - 11579		
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		Y	-0-	-0-	
05		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----													
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233506	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11429 - 12828		
04		4110 X	3993	-0-	-117	-0-	3993	2		Y	-0-	-0-	
05		4247 X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2		Y	-0-	-0-	
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-	

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	N	-0-			-0-
05		2604 N	1958	-0-	-646	-0-	1958 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879		PERF.10688 - 11453		
04		2070 N	1900	-0-	-170	-0-	1900 2	N	-0-			-0-
05		2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1877 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10820 - 12149		
04		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2	Y	-0-			-0-
05		3255 X	2524	-0-	-731	-0-	2524 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11070 - 12833		
04		3660 X	3362	-0-	-298	-0-	3362 2	N	-0-			-0-
05		3782 X	2854	-0-	-928	-0-	2854 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10773 - 12880		
04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2	Y	-0-			-0-
05		3348 X	2076	-0-	-1272	-0-	2076 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10700 - 12777		
04		4470 X	3915	-0-	-555	-0-	3915 2	Y	-0-			-0-
05		4619 X	4173	-0-	-446	-0-	4173 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11510 - 13024		
04		3090 X	1311	-0-	-1779	-0-	1311 2	N	-0-			166
05		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2	N	-0-			166
06		3120 X	2945	-0-	-175	-0-	2945 2	N	-0-			166
07		3224 X	2894	-0-	-330	-0-	2882 2	N	11			177
08		3441 X	2978	-0-	-463	-0-	2967 2	N	11	9		187
09		3330 X	2897	-0-	-433	-0-	2799 2	N	89	251	1	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		600 N	295	-0-	-305	-0-	295	2		Y	-0-	-0-	
05		589 N	255	-0-	-334	-0-	255	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----													
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815													
04		2430 N	2306	-0-	-124	-0-	2306	2		Y	-0-	-0-	
05		2604 N	2334	-0-	-270	-0-	2334	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----													
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584													
04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-	-0-	
05		3534 X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930													
04		300 N	116	-0-	-184	-0-	116	2		Y	-0-	-0-	
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----													
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911													
04		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		Y	-0-	-0-	
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		Y	-0-	-0-	
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-	
-----													
HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609													
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-	-0-	
05		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----													
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682													
04		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-	-0-	
05		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-	-0-	
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-	

-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		2700 N	1959	-0-	-741	-0-	1959	2		N	-0-	-0-
05		2015 N	1788	-0-	-227	-0-	1788	2		N	-0-	-0-
06		2040 N	1545	-0-	-495	-0-	1545	2		N	-0-	-0-
07		2015 N	1328	-0-	-687	-0-	1328	2		N	-0-	-0-
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	-0-
*09		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770												
04		2370 X	2104	-0-	-266	-0-	2104	2		N	-0-	-0-
05		2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2090	2		N	-0-	-0-
06		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2		N	-0-	-0-
07		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-	-0-
08		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2		N	-0-	-0-
*09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942												
04		3570 X	3232	-0-	-338	-0-	3232	2		Y	-0-	-0-
05		3689 X	3488	-0-	-201	-0-	3488	2		Y	-0-	-0-
06		3480 X	3176	-0-	-304	-0-	3176	2		Y	-0-	-0-
07		3534 X	3302	-0-	-232	-0-	3302	2		Y	-0-	-0-
08		3503 X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2		Y	-0-	-0-
09		3390 X	3349	-0-	-41	-0-	3349	2		Y	-0-	-0-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120												
04		2970 X	2385	-0-	-585	-0-	2385	2		Y	-0-	-0-
05		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		Y	-0-	-0-
06		2970 X	2311	-0-	-659	-0-	2311	2		Y	-0-	-0-
07		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		Y	-0-	-0-
08		3069 X	2119	-0-	-950	-0-	2119	2		Y	-0-	-0-
09		2970 X	1856	-0-	-1114	-0-	1856	2		Y	-0-	-0-
-----												
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938												
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-	-0-
05		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2		N	-0-	-0-
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-	-0-
07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-	-0-
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-	-0-
*09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-	-0-
-----												
FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842												
04		4500 X	4381	-0-	-119	-0-	4381	2		N	-0-	-0-
05		4557 X	4534	-0-	-23	-0-	4534	2		N	-0-	-0-
06		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2		N	-0-	-0-
07		4526 X	4516	-0-	-10	-0-	4516	2		N	-0-	-0-
08		4526 X	4500	-0-	-26	-0-	4500	2		N	-0-	-0-
09		4440 X	4299	-0-	-141	-0-	4299	2		N	-0-	-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662												
04		4380 X	2844	-0-	-1536	-0-	2844	2		N	-0-	-0-
05		4433 X	3175	-0-	-1258	-0-	3175	2		N	-0-	-0-
06		4050 X	3619	-0-	-431	-0-	3619	2		N	-0-	-0-
07		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-	-0-
08		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-	-0-
*09		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545	2	Y	-0-	-0-
05	1550 N	431	-0-	-1119	-0-		431	2	Y	-0-	-0-
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-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	236043	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13460	PERF.10576 - 11522
04	210 N	131	-0-	-79	-0-		131	2	Y	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2	Y	-0-	-0-
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-
-----											
HUDSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	236617	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11004 - 12582
04	3810 X	3096	-0-	-714	-0-		3096	2	N	-0-	-0-
05	3937 X	3664	-0-	-273	-0-		3664	2	N	-0-	-0-
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-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	237241	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11834 - 12288
04	3060 X	2502	-0-	-558	-0-		2502	2	Y	-0-	-0-
05	3193 X	2919	-0-	-274	-0-		2919	2	Y	-0-	-0-
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-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	237739	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 - 12230
04	4200 X	3323	-0-	-877	-0-		3323	2	Y	-0-	-0-
05	4030 X	3503	-0-	-527	-0-		3503	2	Y	-0-	-0-
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-
-----											
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237742	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11010 - 11360
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		2256	2	N	-0-	-0-
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		2478	2	N	-0-	-0-
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-
-----											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	238961	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	13106	PERF.11252 - 13022
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-		3411	2	N	-0-	-0-
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-		3476	2	N	-0-	-0-
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-



-----													
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	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
-----													
04		2700 N	1712	-0-	-988	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
05		2759 N	1626	-0-	-1133	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11080 - 12630	
04		2190 N	1387	-0-	-803	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1235	-0-	-532	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10872 - 12653	
04		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		Y	-0-			-0-
05		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 240451		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 13042		PERF.10897 - 11378	
04		1920 N	1599	-0-	-321	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
05		1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
KINDON GAS UNIT # 1		WELL #:		16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11142 - 12846	
04		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		Y	-0-			-0-
05		2480 N	1994	-0-	-486	-0-	1994 2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373		PERF.10810 - 11894	
04		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 240496		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13176		PERF.11424 - 12892	
04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
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-

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	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
04		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1601 2	N	-0-			105
05		1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1724 2	N	-0-			105
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	N	22	24 9	127 1	-0-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709				
04		1500 N	1211	-0-	-289	-0-	1211 2	N	-0-			-0-
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110				
04		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2	Y	-0-			-0-
05		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185				
04		450 N	313	-0-	-137	-0-	313 2	Y	-0-			-0-
05		403 N	277	-0-	-126	-0-	277 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878				
04		2790 X	2516	-0-	-274	-0-	2516 2	N	-0-			-0-
05		3038 X	2445	-0-	-593	-0-	2445 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862				
04		3090 X	2650	-0-	-440	-0-	2650 2	N	-0-			-0-
05		3193 X	2775	-0-	-418	-0-	2775 2	N	-0-			-0-
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-

-----												
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	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
-----												
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2			Y	-0-	-0-
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160												
04		2310 N	2276	-0-	-34	-0-	2276 2			N	-0-	-0-
05		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170												
04		3990 X	3892	-0-	-98	-0-	3892 2			N	-0-	-0-
05		4123 X	3959	-0-	-164	-0-	3959 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846												
04		5640 X	4998	-0-	-642	-0-	4998 2			Y	-0-	-0-
05		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905												
04		3180 X	2556	-0-	-624	-0-	2556 2			Y	-0-	-0-
05		3286 X	2457	-0-	-829	-0-	2457 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770												
04		4200 X	4076	-0-	-124	-0-	4076 2			Y	-0-	-0-
05		4278 X	2597	-0-	-1681	-0-	2597 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912												
04		3180 X	3087	-0-	-93	-0-	3087 2			Y	-0-	-0-
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2			Y	-0-	-0-
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-

-----												
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	990 N	839	-0-	-151	-0-	839	2	N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2	N	-0-			-0-
08	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2	N	-0-			-0-
09	960 N	785	-0-	-175	-0-	785	2	N	-0-			-0-
-----												
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	243824	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10752 - 12850	
04	4170 X	3476	-0-	-694	-0-	3476	2	Y	-0-			-0-
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2	Y	-0-			-0-
06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2	Y	-0-			-0-
07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2	Y	-0-			-0-
08	4681 X	4571	-0-	-110	-0-	4571	2	Y	-0-			-0-
09	4530 X	4359	-0-	-171	-0-	4359	2	Y	-0-			-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	243829	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11056 - 12844	
04	3900 X	3813	-0-	-87	-0-	3813	2	Y	-0-			-0-
05	4030 X	3672	-0-	-358	-0-	3672	2	Y	-0-			-0-
06	3900 X	3314	-0-	-586	-0-	3314	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3516	-0-	-452	-0-	3516	2	Y	-0-			-0-
08	3937 X	2663	-0-	-1274	-0-	2663	2	Y	-0-			-0-
09	3810 X	2669	-0-	-1141	-0-	2669	2	Y	-0-			-0-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244049	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10838 - 11676	
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
08	403 N	225	-0-	-178	-0-	225	2	N	-0-			-0-
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244065	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	12471	PERF.10939 - 12093	
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	Y	-0-			-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-			-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	Y	-0-			-0-
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	Y	-0-			-0-
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	Y	-0-			-0-
*09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	244067	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	12995	PERF.11072 - 12750	
04	2400 N	2225	-0-	-175	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
05	2480 N	2270	-0-	-210	-0-	2270	2	N	-0-			-0-
06	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
07	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
08	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-			-0-
09	2850 N	2701	-0-	-149	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
-----												
SIMS, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	244078	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11090	
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	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 #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 2	N	-0-		-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-		-0-
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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686		
04	2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234 2	N	-0-		-0-
05	2604 N	2115	-0-	-489	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556		
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2	N	-0-		-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		-0-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244678		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474		
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2	N	-0-		-0-
05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
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-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770		
04	3000 N	3017	-0-	17	85	3017 2	Y	-0-		-0-
05	3034 N	2949	-0-	-85	-0-	2949 2	Y	-0-		-0-
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-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629		
04	2760 X	2689	-0-	-71	-0-	2689 2	N	-0-		-0-
05	3162 X	2499	-0-	-663	-0-	2499 2	N	-0-		-0-
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-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 244955		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658		
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2	N	-0-		-0-
05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2	N	-0-		-0-
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-

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
04	3300 X	2694	-0-	-606	-0-	2694 2	Y	-0-		-0-
05	3410 X	2237	-0-	-1173	-0-	2237 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098		
04	4290 X	2790	-0-	-1500	-0-	2790 2	Y	-0-		-0-
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668		
04	2610 X	2189	-0-	-421	-0-	2189 2	N	-0-		-0-
05	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	2541 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516		
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2	N	-0-		-0-
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924		
04	1260 N	681	-0-	-579	-0-	681 2	N	-0-		-0-
05	1023 N	755	-0-	-268	-0-	755 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879		
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	Y	-0-		-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	Y	-0-		-0-
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-

-----												
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
-----												
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-		-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-		-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
09		210 N	51	-0-	-159	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250												
04		3030 X	2445	-0-	-585	-0-	2445 2		Y	-0-		-0-
05		3131 X	3014	-0-	-117	-0-	3014 2		Y	-0-		-0-
06		3090 X	2668	-0-	-422	-0-	2668 2		Y	-0-		-0-
07		3193 X	1623	-0-	-1570	-0-	1623 2		Y	-0-		-0-
08		3193 X	931	-0-	-2262	-0-	931 2		Y	-0-		-0-
09		2910 X	617	-0-	-2293	-0-	617 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913												
04		1560 N	1272	-0-	-288	-0-	1272 2		Y	-0-		-0-
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		Y	-0-		-0-
06		1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1394 2		Y	-0-		-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		Y	-0-		-0-
08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		Y	-0-		-0-
*09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		Y	-0-		-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199												
04		3150 X	2694	-0-	-456	-0-	2694 2		Y	-0-		-0-
05		3255 X	3254	-0-	-1	-0-	3254 2		Y	-0-		-0-
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		Y	-0-		-0-
07		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		Y	-0-		-0-
08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2		Y	-0-		-0-
*09		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		Y	-0-		-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735												
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2		N	-0-		-0-
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-		-0-
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-		-0-
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-		-0-
*09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563												
04		1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177 2		Y	-0-		-0-
05		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187 2		Y	-0-		-0-
06		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151 2		Y	-0-		-0-
07		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175 2		Y	-0-		-0-
08		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154 2		Y	-0-		-0-
09		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115 2		Y	-0-		-0-
-----												
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121												
04		1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
06		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344 2		N	-0-		-0-
07		1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284 2		N	-0-		-0-
08		1395 N	1084	-0-	-311	-0-	1084 2		N	-0-		-0-
09		1350 N	1031	-0-	-319	-0-	1031 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	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
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-		-0-	
05	1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1590	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	250768	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11303 - 11870	
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-	
05	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	1004	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	250821	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	12981	PERF.11579 - 12826	
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2	N	-0-		-0-	
05	2480 X	1510	-0-	-970	-0-	1510	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID ->	250994	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13195	PERF.10862 - 12112	
04	4110 X	3798	-0-	-312	-0-	3798	2	Y	-0-		-0-	
05	4247 X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	251004	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12699	PERF.10918 - 12524	
04	4020 X	3197	-0-	-823	-0-	3197	2	Y	-0-		-0-	
05	4061 X	3358	-0-	-703	-0-	3358	2	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	251008	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12964	PERF.11240 - 12684	
04	1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625	2	N	-0-		-0-	
05	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	251010	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11238 - 12708	
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		-0-	
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		-0-	
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-	



-----															
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940															
04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-			-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992															
04		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-			-0-
05		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980															
04		990 N	260	-0-	-730	-0-	260	2			N	-0-			-0-
05		496 N	257	-0-	-239	-0-	257	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728															
04		4230 X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
05		4216 X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856															
04		2880 X	1560	-0-	-1320	-0-	1560	2			Y	-0-			-0-
05		2976 X	2557	-0-	-419	-0-	2557	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812															
04		2520 N	2083	-0-	-437	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
05		2635 N	2017	-0-	-618	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
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-

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	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
04	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2789 2		N	-0-	-0-
05	3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2621 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251446		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636		
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2		Y	-0-	-0-
05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 18		RRCID -> 251448		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508		
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-	-0-
05	744 N	464	-0-	-280	-0-	464 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #: 16		RRCID -> 251693		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718		
04	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	3159 2		Y	-0-	-0-
05	3689 X	3185	-0-	-504	-0-	3185 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 252034		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005		
04	3780 X	3287	-0-	-493	-0-	3287 2		Y	-0-	-0-
05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115		
04	4620 X	4104	-0-	-516	-0-	4104 2		Y	-0-	-0-
05	4774 X	4093	-0-	-681	-0-	4093 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163		
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		Y	-0-	-0-
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2		Y	-0-	-0-
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-

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	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
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1115	-0-	-435	-0-	1115 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132		PERF.11673 - 12136	
04	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3998	-0-	-249	-0-	3998 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11270 - 12614	
04	3270 X	2600	-0-	-670	-0-	2600 2	Y	-0-			-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843	
04	2910 X	2892	-0-	-18	-0-	2892 2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11228 - 12564	
04	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3340 2	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3488 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000	
04	3630 X	3261	-0-	-369	-0-	3261 2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3324	-0-	-427	-0-	3324 2	Y	-0-			-0-
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-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205	
04	4230 X	3443	-0-	-787	-0-	3443 2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4264 2	Y	-0-			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964 2			Y	-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			Y	-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			Y	-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2			Y	-0-
08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2			Y	-0-
*09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			Y	-0-
-----											
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059	
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			Y	-0-
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2			Y	-0-
06	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			Y	-0-
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2			Y	-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2			Y	-0-
*09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			Y	-0-
-----											
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206	
04	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224 2			Y	-0-
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251 2			Y	-0-
06	1230	N	851	-0-	-379	-0-	851 2			Y	-0-
07	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064 2			Y	-0-
08	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164 2			Y	-0-
*09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			Y	-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845	
04	3360	X	2927	-0-	-433	-0-	2927 2			Y	-0-
05	3472	X	2644	-0-	-828	-0-	2644 2			Y	-0-
06	3360	X	2861	-0-	-499	-0-	2861 2			Y	-0-
07	3472	X	2525	-0-	-947	-0-	2525 2			Y	-0-
08	3472	X	2542	-0-	-930	-0-	2542 2			Y	-0-
09	2940	X	2724	-0-	-216	-0-	2724 2			Y	-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107	
04	4740	X	4173	-0-	-567	-0-	4173 2			Y	-0-
05	4898	X	3999	-0-	-899	-0-	3999 2			Y	-0-
06	4740	X	4117	-0-	-623	-0-	4117 2			Y	-0-
07	4495	X	3817	-0-	-678	-0-	3817 2			Y	-0-
08	4309	X	4021	-0-	-288	-0-	4021 2			Y	-0-
09	4170	X	3991	-0-	-179	-0-	3991 2			Y	-0-
-----											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668	
04	2490	N	2173	-0-	-317	-0-	2173 2			Y	-0-
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2			Y	-0-
06	2400	N	2080	-0-	-320	-0-	2080 2			Y	-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2			Y	-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2			Y	-0-
*09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2			Y	-0-
-----											
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062	
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2			N	-0-
05	2325	N	2012	-0-	-313	-0-	2012 2			N	-0-
06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050 2			N	-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			N	-0-
*09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2			N	-0-

-----												
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 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
-----												
04		3930 X	3498	-0-	-432	-0-	3498 2		Y	-0-		-0-
05		4061 X	3427	-0-	-634	-0-	3427 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936												
04		990 N	698	-0-	-292	-0-	698 2		Y	-0-		-0-
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896												
04		2580 X	321	-0-	-2259	-0-	321 2		Y	-0-		-0-
05		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848												
04		3870 X	3838	-0-	-32	-0-	3838 2		N	-0-		-0-
05		4030 X	3957	-0-	-73	-0-	3957 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844												
04		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-		-0-
05		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674												
04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-		-0-
05		1798 N	1645	-0-	-153	-0-	1645 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832												
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-		-0-
05		1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
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-

-----												
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2		Y	-0-	-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572												
04		7080 X	6712	-0-	-368	-0-	6712	2		Y	-0-	-0-
05		7316 X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422												
04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-	-0-
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080												
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		Y	-0-	-0-
05		3999 X	2324	-0-	-1675	-0-	2324	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077												
04		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2		Y	-0-	-0-
05		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046												
04		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		Y	-0-	-0-
05		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189												
04		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2		N	-0-	-0-
05		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2		N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-		-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-		-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-		-0-
07	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1455	2		Y	-0-		-0-
08	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2		Y	-0-		-0-
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590	2		Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	256964	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH 12958	PERF.12806 - 12886		
04	3630 X	3267	-0-	-363	-0-	3267	2		N	-0-		-0-
05	3751 X	3077	-0-	-674	-0-	3077	2		N	-0-		-0-
06	3480 X	2703	-0-	-777	-0-	2703	2		N	-0-		-0-
07	3379 X	2845	-0-	-534	-0-	2845	2		N	-0-		-0-
08	3379 X	3039	-0-	-340	-0-	3039	2		N	-0-		-0-
09	3270 X	1775	-0-	-1495	-0-	1775	2		N	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	256966	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH 12308	PERF.11228 - 11942		
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-		-0-
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-		-0-
06	3810 X	3738	-0-	-72	-0-	3738	2		N	-0-		-0-
07	3937 X	3470	-0-	-467	-0-	3470	2		N	-0-		-0-
08	3937 X	3143	-0-	-794	-0-	3143	2		N	-0-		-0-
09	3810 X	3548	-0-	-262	-0-	3548	2		N	-0-		-0-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257079	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH 12480	PERF.11730 - 11954		
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		N	-0-		-0-
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-		-0-
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-		-0-
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-		-0-
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		N	-0-		-0-
*09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		45	RRCID ->	257144	COMPL. DATE	05/15/2010	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11800 - 12106		
04	3840 X	3227	-0-	-613	-0-	3227	2		Y	-0-		-0-
05	3627 X	2383	-0-	-1244	-0-	2383	2		Y	-0-		-0-
06	3690 X	2388	-0-	-1302	-0-	2388	2		Y	-0-		-0-
07	3813 X	2215	-0-	-1598	-0-	2215	2		Y	-0-		-0-
08	3813 X	2464	-0-	-1349	-0-	2464	2		Y	-0-		-0-
09	3240 X	2093	-0-	-1147	-0-	2093	2		Y	-0-		-0-
-----												
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		30	RRCID ->	257234	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH 13210	PERF.11170 - 12844		
04	3300 X	2782	-0-	-518	-0-	2782	2		Y	-0-		-0-
05	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2951	2		Y	-0-		-0-
06	3180 X	3007	-0-	-173	-0-	3007	2		Y	-0-		-0-
07	3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2985	2		Y	-0-		-0-
08	3193 X	2697	-0-	-496	-0-	2697	2		Y	-0-		-0-
09	3000 X	2627	-0-	-373	-0-	2627	2		Y	-0-		-0-
-----												
RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	257250	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH 13008	PERF.10799 - 11550		
04	2970 X	2711	-0-	-259	-0-	2711	2		Y	-0-		-0-
05	3069 X	2677	-0-	-392	-0-	2677	2		Y	-0-		-0-
06	2970 X	2548	-0-	-422	-0-	2548	2		Y	-0-		-0-
07	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2		Y	-0-		-0-
08	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2		Y	-0-		-0-
*09	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2250 X	1178	-0-	-1072	-0-	1178 2		Y	-0-		-0-	
05		2821 X	1331	-0-	-1490	-0-	1331 2		Y	-0-		-0-	
06		2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660 2		Y	-0-		-0-	
07		2821 X	2346	-0-	-475	-0-	2346 2		Y	-0-		-0-	
08		1767 X	1326	-0-	-441	-0-	1326 2		Y	-0-		-0-	
09		2670 X	1951	-0-	-719	-0-	1951 2		Y	-0-		-0-	
-----													
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36	RRCID ->	257396	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12621	PERF.11423 - 12077		
04		2400 X	2364	-0-	-36	-0-	2364 2		Y	-0-		-0-	
05		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		Y	-0-		-0-	
06		2490 X	2482	-0-	-8	-0-	2482 2		Y	-0-		-0-	
07		2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2387 2		Y	-0-		-0-	
08		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2		Y	-0-		-0-	
*09		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		Y	-0-		-0-	
-----													
FAILS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	257461	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12416 - 12590		
04		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		Y	-0-		-0-	
05		3441 X	3160	-0-	-281	-0-	3160 2		Y	-0-		-0-	
06		3330 X	2835	-0-	-495	-0-	2835 2		Y	-0-		-0-	
07		3689 X	3261	-0-	-428	-0-	3261 2		Y	-0-		-0-	
08		3689 X	3361	-0-	-328	-0-	3361 2		Y	-0-		-0-	
09		3570 X	2901	-0-	-669	-0-	2901 2		Y	-0-		-0-	
-----													
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	257615	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	12832	PERF.11074 - 12546		
04		690 N	278	-0-	-412	-0-	278 2		N	-0-		-0-	
05		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-		-0-	
06		300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2		N	-0-		-0-	
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-	
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		-0-	
*09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-		-0-	
-----													
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	257754	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12714	PERF.10998 - 12620		
04		2340 N	2174	-0-	-166	-0-	2174 2		Y	-0-		-0-	
05		2480 N	2255	-0-	-225	-0-	2255 2		Y	-0-		-0-	
06		2250 N	1635	-0-	-615	-0-	1635 2		Y	-0-		-0-	
07		2232 N	1683	-0-	-549	-0-	1683 2		Y	-0-		-0-	
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		Y	-0-		-0-	
*09		3000 N	3126	-0-	126	126	3126 2		Y	-0-		-0-	
-----													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	257861	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11202 - 12629		
04		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668 2		N	-0-		-0-	
05		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-		-0-	
06		2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729 2		N	-0-		-0-	
07		2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419 2		N	-0-		-0-	
08		2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417 2		N	-0-		-0-	
09		2880 X	2579	-0-	-301	-0-	2579 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 #: 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	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2790 X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2	Y	-0-	-0-	
05	2914 X	2675	-0-	-239	-0-	2675	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940			
04	3060 X	2898	-0-	-162	-0-	2898	2	Y	-0-	-0-	
05	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2	Y	-0-	-0-	
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-	
-----											
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604			
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2	N	-0-	-0-	
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170			
04	3000 X	2595	-0-	-405	-0-	2595	2	Y	-0-	-0-	
05	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	2648	2	Y	-0-	-0-	
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	329	3329	2	Y	-0-	-0-	
-----											
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642			
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-	-0-	
05	2201 N	822	-0-	-1379	-0-	822	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259190		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692			
04	1260 N	930	-0-	-330	-0-	930	2	N	-0-	-0-	
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259810		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974			
04	2640 X	2438	-0-	-202	-0-	2438	2	Y	-0-	-0-	
05	2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2499	2	Y	-0-	-0-	
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-	

-----												
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	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
-----												
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		Y	-0-		-0-
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	259874	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11154 - 12536	
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
05		2015 N	1769	-0-	-246	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WILBURN		WELL #:		8	RRCID ->	259894	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11457 - 12096	
04		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		Y	-0-		-0-
05		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	259899	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11114 - 12623	
04		3870 X	2850	-0-	-1020	-0-	2850 2		N	-0-		-0-
05		3131 X	2695	-0-	-436	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	259943	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10704 - 12765	
04		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		Y	-0-		-0-
05		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	259946	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11044 - 12586	
04		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
05		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	259989	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	13104	PERF.10868 - 12922	
04		2640 X	2445	-0-	-195	-0-	2445 2		Y	-0-		-0-
05		3255 X	2401	-0-	-854	-0-	2401 2		Y	-0-		-0-
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-

-----															
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		3180 X	2887	-0-	-293	-0-	2887	2		N	-0-				-0-
05		3286 X	2964	-0-	-322	-0-	2964	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056															
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-				-0-
05		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		Y	-0-				-0-
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-
-----															
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256															
04		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2		Y	-0-				-0-
05		1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2		Y	-0-				-0-
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-
-----															
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716															
04		3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3498	2		Y	-0-				-0-
05		3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2		Y	-0-				-0-
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-
-----															
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082															
04		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-				-0-
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		Y	-0-				-0-
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-
-----															
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455															
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-				-0-
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		Y	-0-				-0-
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-
-----															
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702															
04		4110 X	3532	-0-	-578	-0-	3532	2		N	-0-				-0-
05		4247 X	3929	-0-	-318	-0-	3929	2		N	-0-				-0-
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-

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 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
04	4200 X	2709	-0-	-1491	-0-	2709 2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	2554	-0-	-670	-0-	2554 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 260953		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452		
04	3750 X	3693	-0-	-57	-0-	3693 2	Y	-0-		-0-
05	3844 X	3432	-0-	-412	-0-	3432 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594		
04	3180 X	2354	-0-	-826	-0-	2354 2	Y	-0-		-0-
05	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608		
04	4230 X	4092	-0-	-138	-0-	4092 2	N	-0-		-0-
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861		
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2	Y	-0-		-0-
05	3255 X	2517	-0-	-738	-0-	2517 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
HUDSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577		
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-		-0-
05	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891		
04	1560 N	1275	-0-	-285	-0-	1275 2	Y	-0-		-0-
05	1457 N	1180	-0-	-277	-0-	1180 2	Y	-0-		-0-
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-

-----												
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2			Y	-0-	-0-
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610												
04		1710 N	1302	-0-	-408	-0-	1302 2			Y	-0-	-0-
05		1767 N	1362	-0-	-405	-0-	1362 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594												
04		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2			N	-0-	-0-
05		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680												
04		6810 X	5061	-0-	-1749	-0-	5061 2			N	-0-	-0-
05		6851 X	4714	-0-	-2137	-0-	4714 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997												
04		3300 X	3232	-0-	-68	-0-	3232 2			Y	-0-	-0-
05		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3242 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907												
04		3120 X	2736	-0-	-384	-0-	2736 2			Y	-0-	-0-
05		3224 X	3077	-0-	-147	-0-	3077 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763												
04		2100 N	1006	-0-	-1094	-0-	1006 2			Y	-0-	-0-
05		1860 N	1175	-0-	-685	-0-	1175 2			Y	-0-	-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2850 X	2394	-0-	-456	-0-	2394	2	Y	-0-			-0-
05	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	2627	2	Y	-0-			-0-
06	2490 X	2394	-0-	-96	-0-	2394	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2390	2	Y	-0-			-0-
08	2635 X	2377	-0-	-258	-0-	2377	2	Y	-0-			-0-
09	2550 X	2236	-0-	-314	-0-	2236	2	Y	-0-			-0-
-----												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261575	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10994 - 12726	
04	2370 N	1880	-0-	-490	-0-	1880	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1490	-0-	-463	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1502	-0-	-208	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	261777	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.11722 - 12911	
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2	Y	-0-			-0-
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	Y	-0-			-0-
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	3456	2	Y	-0-			-0-
08	3596 X	3083	-0-	-513	-0-	3083	2	Y	-0-			-0-
09	3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3250	2	Y	-0-			-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	262461	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11336 - 12811	
04	5220 X	5008	-0-	-212	-0-	5008	2	Y	-0-			-0-
05	5394 X	5000	-0-	-394	-0-	5000	2	Y	-0-			-0-
06	5220 X	5184	-0-	-36	-0-	5184	2	Y	-0-			-0-
07	5394 X	5369	-0-	-25	-0-	5369	2	Y	-0-			-0-
08	5394 X	5160	-0-	-234	-0-	5160	2	Y	-0-			-0-
09	5190 X	5101	-0-	-89	-0-	5101	2	Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	262675	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12514	PERF.10204 - 12441	
04	4380 X	1809	-0-	-2571	-0-	1809	2	Y	-0-			-0-
05	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2	Y	-0-			-0-
06	4380 X	2896	-0-	-1484	-0-	2896	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	2727	-0-	-745	-0-	2727	2	Y	-0-			-0-
08	4526 X	3041	-0-	-1485	-0-	3041	2	Y	-0-			-0-
09	4380 X	3329	-0-	-1051	-0-	3329	2	Y	-0-			-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	262693	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12823	PERF.11411 - 12747	
04	4080 X	3650	-0-	-430	-0-	3650	2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	3824	-0-	-392	-0-	3824	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3680	-0-	-400	-0-	3680	2	Y	-0-			-0-
07	4216 X	3750	-0-	-466	-0-	3750	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3838	2	Y	-0-			-0-
*09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	Y	-0-			-0-
-----												
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		11HR	RRCID ->	262982	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11750 - 15350	
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2	N	-0-			-0-
05	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2	N	-0-			-0-
06	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2	N	-0-			-0-
07	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2	N	-0-			-0-
08	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2	N	-0-			-0-
*09	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	2	N	-0-			-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875												
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
-----												
04		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2		Y	-0-	-0-
05		6882 X	6644	-0-	-238	-0-	6644	2		Y	-0-	-0-
06		6660 X	6323	-0-	-337	-0-	6323	2		Y	-0-	-0-
07		6882 X	6511	-0-	-371	-0-	6511	2		Y	-0-	-0-
08		6634 X	6461	-0-	-173	-0-	6461	2		Y	-0-	-0-
09		6420 X	6288	-0-	-132	-0-	6288	2		Y	-0-	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240												
04		7530 X	5934	-0-	-1596	-0-	5934	2		Y	-0-	-0-
05		7781 X	5880	-0-	-1901	-0-	5880	2		Y	-0-	-0-
06		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2		Y	-0-	-0-
07		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2		Y	-0-	-0-
08		6138 X	5196	-0-	-942	-0-	5196	2		Y	-0-	-0-
09		7560 X	5505	-0-	-2055	-0-	5505	2		Y	-0-	-0-
-----												
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630												
04		9720 X	9320	-0-	-400	-0-	9320	2		N	-0-	-0-
05		9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2		N	-0-	-0-
06		9480 X	9250	-0-	-230	-0-	9250	2		N	-0-	-0-
07		9796 X	9436	-0-	-360	-0-	9436	2		N	-0-	-0-
08		9796 X	9440	-0-	-356	-0-	9440	2		N	-0-	-0-
09		9480 X	8934	-0-	-546	-0-	8934	2		N	-0-	-0-
-----												
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010												
04		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2		Y	-0-	-0-
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		Y	-0-	-0-
06		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2		Y	-0-	-0-
07		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		Y	-0-	-0-
08		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2		Y	-0-	-0-
*09		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904												
04		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		Y	-0-	-0-
05		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		Y	-0-	-0-
06		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		Y	-0-	-0-
07		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		Y	-0-	-0-
08		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		Y	-0-	-0-
*09		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965												
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-	-0-
05		2046 N	2015	-0-	-31	-0-	2015	2		Y	-0-	-0-
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-	-0-
07		1984 N	1777	-0-	-207	-0-	1777	2		Y	-0-	-0-
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		Y	-0-	-0-
*09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		Y	-0-	-0-
-----												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288												
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-	-0-
05		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-	-0-
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-	-0-
07		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-	-0-
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		Y	-0-	-0-
*09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	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 #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10613 - 11904		
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
04	1680	N	1109	-0-	-571	-0-	1109 2	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1139	-0-	-690	-0-	1139 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059		PERF.11609 - 12878		
04	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	2106 2	Y	-0-			-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11096 - 12806		
04	2550	X	2545	-0-	-5	-0-	2545 2	N	-0-			-0-
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11273 - 12226		
04	2490	X	1531	-0-	-959	-0-	1531 2	Y	-0-			-0-
05	2139	X	2116	-0-	-23	-0-	2116 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11462 - 12992		
04	1080	N	324	-0-	-756	-0-	324 2	N	-0-			-0-
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11314 - 12604		
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289 2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2284 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10732 - 12666		
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	Y	-0-			-0-
05	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1638 2	Y	-0-			-0-
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-



-----												
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
-----												
04		3570 X	1845	-0-	-1725	-0-	1845 2			N	-0-	80
05		3751 X	1490	-0-	-2261	-0-	1490 2			N	-0-	80
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	127 1
*09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 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												
04		4890 X	4519	-0-	-371	-0-	4519 2			Y	-0-	-0-
05		5053 X	4550	-0-	-503	-0-	4550 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926												
04		3540 X	3184	-0-	-356	-0-	3184 2			Y	-0-	-0-
05		3658 X	3144	-0-	-514	-0-	3144 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708												
04		5550 X	4976	-0-	-574	-0-	4976 2			Y	-0-	-0-
05		5301 X	5197	-0-	-104	-0-	5197 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304												
04		6180 X	4542	-0-	-1638	-0-	4542 2			N	-0-	-0-
05		6386 X	4307	-0-	-2079	-0-	4307 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619												
04		3570 X	3233	-0-	-337	-0-	3233 2			Y	-0-	-0-
05		3689 X	3233	-0-	-456	-0-	3233 2			Y	-0-	-0-
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-
-----												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908												
04		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2			Y	-0-	-0-
05		5704 X	5111	-0-	-593	-0-	5111 2			Y	-0-	-0-
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-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4980 X	4815	-0-	-165	-0-	4815	2		Y	-0-			-0-
05	5208 X	4079	-0-	-1129	-0-	4079	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596					
04	3330 X	2909	-0-	-421	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916					
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 266208		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616					
04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3344	-0-	244	244	3344	2		Y	-0-			-0-
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-
-----													
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195					
04	4020 X	2435	-0-	-1585	-0-	2435	2		N	-0-			94
05	4309 X	2514	-0-	-1795	-0-	2514	2		N	-0-			94
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
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673					
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823					
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		Y	-0-			-0-
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		Y	-0-			-0-
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-

-----												
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	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
-----												
04		4050 X	3732	-0-	-318	-0-	3732	2		Y	-0-	-0-
05		4185 X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868												
04		2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2		Y	-0-	-0-
05		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512												
04		3180 X	2729	-0-	-451	-0-	2729	2		Y	-0-	-0-
05		3007 X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332												
04		3060 X	2652	-0-	-408	-0-	2652	2		N	-0-	-0-
05		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794												
04		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		Y	-0-	-0-
05		3503 X	3169	-0-	-334	-0-	3169	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853												
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-	-0-
05		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		Y	-0-	-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710												
04		3030 X	2719	-0-	-311	-0-	2719	2		N	-0-	-0-
05		3038 X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2		N	-0-	-0-
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-

-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	M		CODE	
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-		-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668												
04	4350 X	3284	-0-	-1066	-0-	3284	2		N	-0-		-0-
05	4123 X	3101	-0-	-1022	-0-	3101	2		N	-0-		-0-
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-				N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218												
04	60383 X	60383	-0-	-0-	-0-	60383	2		N	-0-		-0-
05	60062 X	60062	-0-	-0-	-0-	60062	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
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												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027												
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361												
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	N	-0-	-0-
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	145	1	2669	2	N	-0-	-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	132	1	2306	2	N	-0-	-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	121	1	2084	2	N	-0-	-0-
*08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	113	1	1996	2	N	-0-	-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	8566 - 8584
M	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
04	780 N	442	-0-	-338	-0-	20 1	391 2	Y	28			28
05	744 N	583	-0-	-161	-0-	31 9						28
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30 1	553 2	Y	-0-			28
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	34 1	594 2	Y	-0-			28
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	31 1	534 2	Y	-0-			28
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	29 1	510 2	Y	NO RPT			28
-----												
EVERETT		WELL #:		9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 10465
04	3060 X	2218	-0-	-842	-0-	109 1	2109 2	Y	-0-	30 7		29
05	3100 X	2504	-0-	-596	-0-	129 1	2375 2	Y	-0-			29
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	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			29
-----												
TANOS EXPLORATION II, LLC		WELL #:		4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8192 - 8400
04	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2027 2		Y	-0-			1
05	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1920 2		Y	-0-			1
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
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	8206 - 8240
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT			-0-
-----												
DOSS GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	241583	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8279 - 8331
04	900 N	448	-0-	-452	-0-	448 2		Y	-0-			-0-
05	775 N	362	-0-	-413	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	241656	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8234 - 8778
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

-----  
 BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

04	0 W	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
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-

-----  
 RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

04	5070 X	3356	-0-	-1714	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
05	5239 X	3133	-0-	-2106	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
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-

-----  
 DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

04	DELQ PR	317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	256	-0-	-3557	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
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-

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
05	1953 N	1612	-0-	-341	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
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-

-----  
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
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-

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 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
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2	Y	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8532 - 8321		
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8569 - 10443		
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8526 - 10506		
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	2918	-0-	-585	-0-	2918	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8518 - 10284		
04	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-			-0-
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 8524 - 10430		
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	Y	-0-			-0-
05	2480 N	1891	-0-	-589	-0-	1891	2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8585 - 10439		
04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	Y	-0-			-0-
05	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2	Y	-0-			-0-
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-



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	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
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413			
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426			
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610			
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	2	N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	530	-0-	-152	-0-	530	2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	427	-0-	-255	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	400	-0-	-290	-0-	400	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429			
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	Y	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
EPPEP, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446					
04	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-			-0-
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431					
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400					
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
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-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452					
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
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-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347		PERF. 4753 - 4793					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738 - 10404					
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-				-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-				-0-
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-
-----															
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567 - 10434					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 10468					
04	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			Y	-0-				-0-
05	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			Y	-0-				-0-
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-
-----															
THOMPSON, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-	-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158085		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854		
04	390 N	181	-0-	-209	-0-	181 2		Y	-0-	-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824		
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-	-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798		
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-	-0-
05	248 N	124	-0-	-124	-0-	124 2		Y	-0-	-0-
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-
-----										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818		
04	3000 N	2452	-0-	-548	32	2452 2		N	-0-	-0-
05	2070 X	2038	-0-	-32	-0-	2038 2		N	-0-	-0-
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-

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	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
04	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2		Y	-0-			-0-
05	1674 N	1223	-0-	-451	-0-	1223 2		Y	-0-			-0-
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-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711				
04	450 N	178	-0-	-272	-0-	178 2		Y	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
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-
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688				
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
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-
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817				
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			60
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			60
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
BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
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	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
-----															
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HUNT GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	200776	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8981 - 8987				
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			-0-
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-
-----															
LUNA SWD		WELL #:		1	RRCID ->	203587	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4660 - 4790				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	210382	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13125	PERF. 8566 - 10558				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218219	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8283 - 10576				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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				
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-	-0-	
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
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-	

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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	N	-0-			-0-
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. KINDON GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	32950 500 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	10	RRCID ->	254361	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	8740 - 9019		
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
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-
THOMPSON, C. C.		WELL #:	29	RRCID ->	273505	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8632 - 9089		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		Y	-0-			-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		Y	-0-			-0-
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-
KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	273886	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	13193	PERF.	8618 - 9020		
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500 2		N	-0-			-0-
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	404 2		N	-0-			-0-
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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:	17	RRCID ->	275561	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	8564 - 9002		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	7830	X	7398	-0-	-432	-0-	7398 2		N	-0-			-0-
05	8060	X	7987	-0-	-73	-0-	7987 2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	276295	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10638 - 10659			
M	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	282199	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF.	8795 - 8962			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

  

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)		33141 450		ASSOCIATED	CAPACITY		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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)		//CONT.//		33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665 - 12944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FRUITVALE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654 - 13700	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258 - 13422	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COX, AVA ETAL		WELL #:		1	RRCID -> 118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222 - 12552	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
G.T. (CADDO SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
BOGESS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G.T. (CADDO SAND) XTO ENERGY INC. GOLDEN TRIANGLE		//CONT.//	33560 075 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #:	1	RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702	
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-	
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2	N	-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-	
		WELL #:	1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734	
KATHLEEN									
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	N	-0-	
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2	N	-0-	
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-	
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2	N	-0-	
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-	
09	2250 N	2150	-0-	-100	-0-	2150 2	N	-0-	
GARBY (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TRIBBLE UNIT									
		WELL #:	1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974	
		33950 050 120027							
04	390 N	251	-0-	-139	-0-	33 1	218 2	N	-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	76 1	555 2	N	-0-
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-
		WELL #:	1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296	
SIXAR									
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	61 1	404 2	N	-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	63 1	459 2	N	-0-
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-
		WELL #:	1	RRCID ->	193639	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888	
DICKENS UNIT									
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	50 1	337 2	N	-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	54 1	393 2	N	-0-
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-
		WELL #:	2	RRCID ->	197309	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748	
DICKENS UNIT									
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	198 1	1320 2	N	-0-
05	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	198 1	1448 2	N	-0-
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-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

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
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	12	1	82	2	N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-			-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	15	1	104	2	N	-0-			-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

04	1380 N	504	-0-	-876	-0-	66	1	438	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	500	-0-	-554	-0-	60	1	440	2	N	-0-			-0-
06	870 N	466	-0-	-404	-0-	63	1	403	2	N	-0-			-0-
07	527 N	481	-0-	-46	-0-	56	1	425	2	N	-0-			-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	64	1	447	2	N	-0-			-0-
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

04	1710 N	1112	-0-	-598	-0-	145	1	967	2	N	-0-			25
05	1581 N	1124	-0-	-457	-0-	135	1	989	2	N	-0-			25
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	153	1	981	2	N	-0-			25
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	185	1	1403	2	N	-0-			25
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	147	1	1033	2	N	-0-			25
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	172	1	1395	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225  
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS  
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365  
 HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					123
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					123
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	1			N	-0-					123
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08		992 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-					N	NO RPT					123
-----																		
GOODE UNIT 2										WELL #:	1	RRCID ->	185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11683 - 11934
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					36
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					36
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT					36
-----																		
GOODE UNIT 4										WELL #:	1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13040	PERF.12656 - 12859
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					76
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1			N	-0-					76
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					76
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT					76
-----																		
GOODE UNIT 6										WELL #:	1	RRCID ->	188421	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	12091	PERF.11702 - 11888
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-					72
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	640				N	NO RPT					72
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	640				N	NO RPT					72
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
04		DLQ G-10	188	-0-	188	-0-	48959	188	1			Y	-0-					13
05		DLQ G-10	434	-0-	434	-0-	49393	434	1			Y	-0-					13
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	49393					Y	-0-					13
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49393					Y	NO RPT					13
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	49393					Y	NO RPT					13
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36566					Y	NO RPT					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36566					Y	NO RPT					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					12
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-					12
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-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) 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
-----															
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	1		N	-0-				12
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	1		N	-0-				12
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
-----															
GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488															
04		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	1		N	-0-				36
05		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	1		N	-0-				36
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
-----															
GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841															
04	DLQ	G-10	499	-0-	499	14155	499	1		Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-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															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	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-
-----															
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				52
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
-----															
HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646															
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	1		N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-
-----															
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

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	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	279	
04	DLQ G-10	501	-0-	501	33125	501	1		Y	-0-			279	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279	
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	
-----														
GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11896 - 11908		
04	DLQ G-10	911	-0-	911	56293	911	1		Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	430	-0-	430	56723	430	1		Y	-0-			-0-	
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-	
-----														
GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	11732 - 11836		
04	DLQ G-10	459	-0-	459	34884	459	1		Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-	
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-	
-----														
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892												
BALL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	13306 - 13382		
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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	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		
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-	
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-	
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-	
-----														
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		
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18 1	347 2	Y	-0-		48
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	16 1	319 2	Y	-0-		48
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
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PASNIK		WELL #:		2	RRCID -> 107511	COMPL. DATE	08/31/1983	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1612 - 1632
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																	
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) 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
-----																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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					
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
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
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		5 N	NO RPT	-0-	-5	-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					
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
04		592 N	592	-0-	-0-	B	592	2			N	-0-					-0-
05		279 N	28	-0-	-251	B	28	2			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-					-0-
07		558 N	5	-0-	-553	B	5	2			N	-0-					-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	B	480	2			N	-0-					-0-
*09		201 N	201	-0-	-0-	B	201	2			N	-0-					-0-
-----																	
GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	263137	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	19250	PERF.	16026 - 19060					
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
04		14310 X	14310	-0-	-0-	B	14309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		13135 X	13135	-0-	-0-	B	13134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		8882 X	8882	-0-	-0-	B	8880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07		14695 X	14695	-0-	-0-	B	14692	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		12738 X	12738	-0-	-0-	B	12737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09		10295 X	10295	-0-	-0-	B	10294	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					
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
04		3668	2374	-0-	-1294	-0-	69	1	2305	2	N	-0-					-0-
05		4888	3002	-0-	-1886	-0-	87	1	2915	2	N	-0-					-0-
06		3240	2160	-0-	-1080	-0-	64	1	2096	2	N	-0-					-0-
07		3518	2317	-0-	-1201	-0-	69	1	2248	2	N	-0-					-0-
08		3316	2216	-0-	-1100	-0-	68	1	2148	2	N	-0-					-0-
*09		4342	2711	-0-	-1631	-0-	80	1	2631	2	N	-0-					-0-
-----																	
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)				41127 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699													
VARISCO ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179273	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	16397	PERF.	15676 - 15850					
M	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
04		48944	31327	-0-	-17617	-0-	31327	2			N	-0-					-0-
05		28421	21294	-0-	-7127	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
06		19288	16499	-0-	-2789	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
07		16843	15505	-0-	-1338	-0-	15505	2			N	-0-					-0-
08		17953	16060	-0-	-1893	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
*09		14900	14305	-0-	-595	-0-	14305	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) AMX ENERGY, INC. REED		41515 250 020538		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220													
04	2850 X	1150	-0-	-1700	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2487	-0-	-458	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
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	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COMSTOCK OIL & GAS, LLC AMANDA ROSE UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008													
04	11760 X	10149	-0-	-1611	-0-	10149	2		N	-0-			-0-
05	12152 X	11244	-0-	-908	-0-	11244	2		N	-0-			-0-
06	10950 X	9506	-0-	-1444	-0-	9505	2	1 9	N	-0-	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-
-----													
CHANEY, J. UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150													
04	516 X	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	2325 X	54	-0-	-2271	-0-	54	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
LANDERS													
WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933													
04	38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	38823	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	41354 X	39140	-0-	-2214	-0-	39139	2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-
-----													
CAMP CREEK													
WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838													
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CARR, A. D. A													
WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654													
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	26760 X	24851	-0-	-1909	-0-	24850	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	27497 X	25835	-0-	-1662	-0-	25834	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
SUBLETT		WELL #:		2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15898 - 16036
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
A. D. CARR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.	16618 - 17952
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LITTLE 4 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.	16462 - 61468
04	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		N	-0-		-0-
05	713 X	598	-0-	-115	-0-	598	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SUBLETT		WELL #:		1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15391 - 15952
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
INGRAM ESTATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	17902	PERF.	16314 - 17112
04	1980 X	1807	-0-	-173	-0-	1806	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
DCR		WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	18503	PERF.	16627 - 17470
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-		-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		-0-
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-



HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CARR, A. D. "A"		//CONT.// //CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
		WELL #:	2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.15124 - 17992		
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
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LITTLE 4 RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.17200 - 17732		
04	33540 X	32341	-0-	-1199	-0-	32339 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	34503 X	32516	-0-	-1987	-0-	32515 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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		N	-0-			-0-
NAVASOT		WELL #:	1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.17116 - 17558		
04	28860 X	18629	-0-	-10231	-0-	18628 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	29822 X	26451	-0-	-3371	-0-	26450 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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		N	-0-			-0-
LILY HOPPESS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	256039	COMPL. DATE	05/31/2009	TOTAL DEPTH	18560	PERF.15981 - 18045		
04	57075 X	57075	-0-	-0-	-0-	57073 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	57071 X	57071	-0-	-0-	-0-	57069 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	256195	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	17875	PERF.16931 - 17438		
04	21114 X	21114	-0-	-0-	-0-	21113 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	21959 X	21959	-0-	-0-	-0-	21958 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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		N	-0-			-0-
LITTLE 4 RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	256205	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	17775	PERF.17278 - 17325		
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NAVASOT		WELL #:	2	RRCID ->	256237	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	18129	PERF.17256 - 17687		
04	38550 X	35802	-0-	-2748	-0-	35801 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	38285 X	35289	-0-	-2996	-0-	35288 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	41482 X	41482	-0-	-0-	-0-	41479	2 3 9	N	3	3	8	-0-
05	41850 X	37188	-0-	-4662	-0-	37185	2 3 9	N	3	3	8	-0-
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-
-----												
A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010			TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824			
04	31170 X	28441	-0-	-2729	-0-	28440	2 1 9	N	1	1	8	-0-
05	30287 X	26402	-0-	-3885	-0-	26401	2 1 9	N	1	1	8	-0-
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 1 9	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010			TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352			
04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10372	2 1 9	N	1	1	8	-0-
05	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10255	2 1 9	N	1	1	8	-0-
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 1 9	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10491	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			
04	900 N	722	-0-	-178	-0-	722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	930 N	693	-0-	-237	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
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-	-0-	-0-
*09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600			
04	33477 X	33477	-0-	-0-	-0-	33476	2 1 9	N	1	1	8	-0-
05	34611 X	34611	-0-	-0-	-0-	34610	2 1 9	N	1	1	8	-0-
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-	-0-	-0-
*09	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259335		COMPL. DATE 08/09/2010			TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328			
04	30200 X	30200	-0-	-0-	-0-	30199	2 1 9	N	1	1	8	-0-
05	31775 X	30834	-0-	-941	-0-	30832	2 2 9	N	2	2	8	-0-
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-
-----												
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010			TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908			
04	68880 X	65396	-0-	-3484	-0-	65393	2 3 9	N	3	3	8	-0-
05	71176 X	67427	-0-	-3749	-0-	67425	2 2 9	N	2	2	8	-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MCMURREY TRUST "A" UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
M	O	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
-----												
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112 - 17173		
04	49350 X	43610	-0-	-5740	-0-	43610	2		N	-0-		-0-
05	50995 X	48479	-0-	-2516	-0-	48479	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877		PERF.17636 - 17682		
04	15660 X	13068	-0-	-2592	-0-	13067	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	16864 X	13358	-0-	-3506	-0-	13358	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17948 - 17950		
04	10740 X	9680	-0-	-1060	-0-	9680	2		N	-0-		-0-
05	11098 X	9717	-0-	-1381	-0-	9717	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17942 - 17948		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500		PERF.17592 - 18015		
04	26730 X	22133	-0-	-4597	-0-	22131	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	27621 X	24311	-0-	-3310	-0-	24309	2	2 9	N	2	2 8	-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	39224 X	39224	-0-	-0-	-0-	39222	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	41413 X	41413	-0-	-0-	-0-	41412	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508			
04	40366 X	40366	-0-	-0-	-0-	40364	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	41966 X	41966	-0-	-0-	-0-	41965	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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		N	-0-		-0-
-----												
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274			
04	600 X	511	-0-	-89	-0-	511	2		N	-0-		-0-
05	620 X	554	-0-	-66	-0-	554	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612			
04	5130 X	1089	-0-	-4041	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
05	5301 X	1507	-0-	-3794	-0-	1507	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118			
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	2	2 8	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	-0-
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-
-----												
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011			TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922			
04	360 N	133	-0-	-227	-0-	133	2		N	-0-		-0-
05	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	2		N	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CONTRAST ENERGY, LLC		173799														
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 204509		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463								
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	1998	-0-	-265	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	1997	-0-	-193	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 207506		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216								
04	1890 N	468	-0-	-1422	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3000 N	3136	-0-	136	-0-	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-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 211798		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205								
04	7200 X	3300	-0-	-3900	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	1147	-0-	-6293	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397								
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962								
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	395	-0-	-5247	-0-	395	2			N	-0-					-0-
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-

-----												
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	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
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2			N	-0-	-0-
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2			N	-0-	-0-
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982 2	1	9	N	1 1	-0-
07		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2			N	-0-	-0-
08		1581 N	941	-0-	-640	-0-	941 2			N	-0-	-0-
*09		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			N	-0-	-0-
-----												
FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621												
04		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023 2			N	-0-	-0-
05		5270 X	3505	-0-	-1765	-0-	3505 2			N	-0-	-0-
06		5100 X	4419	-0-	-681	-0-	4419 2			N	-0-	-0-
07		5270 X	4384	-0-	-886	-0-	4384 2			N	-0-	-0-
08		5270 X	2900	-0-	-2370	-0-	2900 2			N	-0-	-0-
09		4410 X	3893	-0-	-517	-0-	3893 2			N	-0-	-0-
-----												
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830												
04		3000 N	8200	-0-	5200	5339	8199 2	1	9	N	1 1	-0-
05		3100 N	7437	-0-	4337	9676	7437 2			N	-0-	-0-
06		16111 X	6435	-0-	-9676	-0-	6434 2	1	9	N	1 1	-0-
07		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850 2			N	-0-	-0-
08		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2			N	-0-	-0-
*09		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2			N	-0-	-0-
-----												
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418												
04		10950 X	2255	-0-	-8695	-0-	2255 2			N	-0-	-0-
05		11315 X	935	-0-	-10380	-0-	934 2	1	9	N	1 1	-0-
06		10950 X	2637	-0-	-8313	-0-	2636 2	1	9	N	1 1	-0-
07		11315 X	2158	-0-	-9157	-0-	2158 2			N	-0-	-0-
08		5022 X	819	-0-	-4203	-0-	819 2			N	-0-	-0-
*09		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2			N	-0-	-0-
-----												
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604												
04		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2			N	-0-	-0-
05		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153 2			N	-0-	-0-
06		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2			N	-0-	-0-
07		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2			N	-0-	-0-
08		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2			N	-0-	-0-
*09		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2			N	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	138	N	138	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355			
04	10973	X	10973	-0-	-0-	10973	2	N	-0-		-0-
05	12107	X	12107	-0-	-0-	12107	2	N	-0-		-0-
06	9780	X	8378	-0-	-1402	8377	2	1 9 N	1	1 1	-0-
07	10106	X	7798	-0-	-2308	7798	2	N	-0-		-0-
08	13887	X	13887	-0-	-0-	13887	2	N	-0-		-0-
09	9780	X	7067	-0-	-2713	7067	2	N	-0-		-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589			
04	33848	X	33848	-0-	-0-	33847	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	34320	X	34320	-0-	-0-	34319	2	1 9 N	1	1 1	-0-
06	32880	X	32453	-0-	-427	32450	2	3 9 N	3	3 1	-0-
07	34968	X	31719	-0-	-3249	31718	2	1 9 N	1	1 1	-0-
08	34968	X	19874	-0-	-15094	19874	2	N	-0-		-0-
09	33840	X	23935	-0-	-9905	23935	2	N	-0-		-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831			
04	31899	X	31899	-0-	-0-	31898	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	32885	X	32885	-0-	-0-	32884	2	1 9 N	1	1 1	-0-
06	24168	X	24168	-0-	-0-	24166	2	2 9 N	2	2 1	-0-
07	15221	X	9993	-0-	-5228	9992	2	1 9 N	1	1 1	-0-
08	15221	X	8191	-0-	-7030	8191	2	N	-0-		-0-
*09	19538	X	19538	-0-	-0-	19538	2	N	-0-		-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527			
04	7	N	2	-0-	-5	2	2	N	-0-		-0-
05	31	N	4	-0-	-27	4	2	N	-0-		-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	8	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			
04	28890	X	26525	-0-	-2365	26525	2	N	-0-		-0-
05	29853	X	24499	-0-	-5354	24499	2	N	-0-		-0-
06	27720	X	27519	-0-	-201	27518	2	1 9 N	1	1 1	-0-
07	29702	X	29702	-0-	-0-	29701	2	1 9 N	1	1 1	-0-
08	28644	X	16766	-0-	-11878	16766	2	N	-0-		-0-
09	27510	X	26563	-0-	-947	26563	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			
04	1274	N	1274	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	1221	2	N	-0-		-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	1173	2	N	-0-		-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
08	434	N	228	-0-	-206	228	2	N	-0-		-0-
09	420	N	107	-0-	-313	107	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	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
04	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5099 2		1 9	N	1	1 1	-0-
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349 2			N	-0-		-0-
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-
-----												
GIANT NRG CO., LP				302592								
LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708	
04	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	205 1	9530 2		N	-0-		-0-
05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	377 1	7170 2		N	-0-		-0-
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	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616 - 19006	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425								
THEISS		WELL #:		1	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	22000	PERF.17794 - 17848	
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2			N	-0-		36
05	186 N	26	-0-	-160	-0-	26 2			N	-0-		36
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
-----												
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976								
RAINBOLT RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	217914	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16302 - 16760	
04	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9327 2			N	-0-		-0-
05	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629 2			N	-0-		-0-
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-
-----												
CHANEY		WELL #:		1	RRCID ->	224216	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	18600	PERF.16532 - 17003	
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-		-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2			N	-0-		-0-
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-



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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

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				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

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				
04	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-				-0-
05	6572 X	5266	-0-	-1306	-0-	5266	2			N	-0-				-0-
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-

  

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363 - 15126			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443 - 16102			
04	5880 X	5340	-0-	-540	-0-	5339	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	6076 X	5097	-0-	-979	-0-	5095	2	2	9	N	2	1	1		-0-
06	5880 X	4055	-0-	-1825	-0-	4052	2	3	9	N	3	1	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-

  

FOSSIL LONE OAK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616 - 13644			
04	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-				-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3	1	3091	2	N	-0-					88
05	3193 X	2871	-0-	-322	-0-	3	1	2868	2	N	-0-					88
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

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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

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								
*04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	167	1	3473	2	N	268	85	1			283
						295	9									
*05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	157	1	3337	2	N	111					394
						122	9									
*06	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	146	1	3009	2	N	132					526
						145	9									
07	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	173	1	3367	2	N	15					365
						17	9									
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					365
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					365

-----																
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325																
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517																
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			27
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			27
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			27
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			27
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	N	-0-			27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
-----																
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356																
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552																
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			11
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			11
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			11
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			11
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
-----																
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445																
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----																
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280																
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																
JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
BRG LONE STAR LTD. 090870																
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			33
06	14B2 EXT	1109	-0-	1109		1109	1109	1109	3			Y	-0-			33
07	1252 X	143	-0-	-1109		-0-	-0-	143	3			Y	-0-			33
08	105 N	105	-0-	-0-		-0-	-0-	105	3			Y	-0-			33
09	1110 N	189	-0-	-921		-0-	-0-	189	3			Y	-0-			33

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		WELL #: 1		RRCID -> 064307		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			84
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			84
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			84
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			84
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			84
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			84
-----												
BOSLEY, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 123541		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550				
04	14B2 EXT	3612	-0-	3612	3815	3612 3		Y	-0-			114
05	14B2 EXT	6948	-0-	6948	10763	6948 3		Y	-0-			114
06	16842 X	6079	-0-	-10763	-0-	6079 3		Y	-0-			114
07	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 3		Y	-0-			114
08	6200 X	2679	-0-	-3521	-0-	2679 3		Y	-0-			114
09	6000 X	2804	-0-	-3196	-0-	2804 3		Y	-0-			114
-----												
CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174		COMPL. DATE 09/23/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803				
04	14B2 EXT	2553	-0-	2553	2553	2553 3		N	-0-			34
05	14B2 EXT	1925	-0-	1925	4478	1925 3		N	-0-			34
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
-----												
CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501		COMPL. DATE 11/23/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-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
-----												
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545		COMPL. DATE 04/25/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104 3		N	-0-			75
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
-----												
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770				
04	14B2 EXT	4735	-0-	4735	4735	4735 3		N	-0-			43
05	14B2 EXT	5236	-0-	5236	9971	5236 3		N	-0-			43
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
-----												
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173 3		N	-0-			18
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

-----													
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*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
-----													
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	138186	COMPL. DATE	04/27/1991	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9381 - 9745	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05		14B2 EXT	1293	-0-	1293	-0-	1293	3	N	-0-			29
06		14B2 EXT	649	-0-	649	-0-	1942	649	3	N	-0-		29
*07		14B2 EXT	380	-0-	380	-0-	2322	380	3	N	-0-		29
08		14B2 EXT	726	-0-	726	-0-	3048	726	3	N	-0-		29
*09		3367 X	319	-0-	-3048	-0-	319	3	N	-0-			29
-----													
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138187	COMPL. DATE	08/24/1991	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8707 - 8845	
04		14B2 EXT	746	-0-	746	-0-	746	3	N	-0-			80
05		14B2 EXT	321	-0-	321	-0-	1067	321	3	N	-0-		80
06		14B2 EXT	1067	-0-	1067	-0-	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
-----													
HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9559 - 9840	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
-----													
HELMCAMP		WELL #:		1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9596 - 9649	
04		503 N	503	-0-	-0-	-0-	438	3	65	9	N	59	70
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	N	5	75
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
-----													
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9516 - 9621	
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-	31
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-	31
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
-----													
GUINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198625	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	9567 - 9765	
04		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-	86
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-	86
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	990 N	795	-0-	-195	-0-	785	3	10	9	N	9			52
05	837 N	667	-0-	-170	-0-	655	3	12	9	N	11			63
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

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-			117
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	3			N	-0-			117
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

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			54
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			54
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

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
HARCROW, S		WELL #: 1		RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771					
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	2670 N	2595	-0-	-75	-0-	2595	3			N	-0-			-0-
05	2852 N	2001	-0-	-851	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
GUINN		WELL #: 2		RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999			TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILL, A. G.		WELL #: 3		RRCID -> 177220		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485					
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-			96
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			96
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
-----														
MONTGOMERY, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 189503		COMPL. DATE 06/16/2002			TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552					
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-			28
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-			28
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
-----														
HELMCAMP		WELL #: 3		RRCID -> 199628		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394					
04	1710 N	1594	-0-	-116	-0-	1592	3	2	9	N	2			121
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-			121
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	3	9	N	3			124
09	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	1590	3			N	-0-			124
-----														
HELMCAMP		WELL #: 5		RRCID -> 265321		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370					
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	N	2			62
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912	3	1	9	N	1			63
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
-----														
HELMCAMP		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396					
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	919	3	2	9	N	2			103
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			103
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		//CONT.// //CONT.//	46335 600 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
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
-----																
JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		//CONT.//	46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
		//CONT.//	090870													
		WELL #:	3	RRCID ->		266936	COMPL. DATE		11/19/2011	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9924	- 10387		
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					61
05	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					61
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	-0-	3053	3			N	-0-					62
-----																
HELMCAMP		WELL #:	6	RRCID ->		266942	COMPL. DATE		11/01/2012	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10086	- 10314		
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	3	8	9	N	7					72
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1709	3	11	9	N	10					82
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
-----																
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->		271269	COMPL. DATE		10/07/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9964	- 10327		
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					131
05	1054 N	709	-0-	-345	-0-	709	3			N	-0-					131
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
-----																
HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #:	2	RRCID ->		272080	COMPL. DATE		12/06/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9880	- 10450		
04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					85
05	3100 N	3914	-0-	814	-0-	3914	3			N	-0-					85
06	3000 N	3340	-0-	340	-0-	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
-----																
SHARP, A. L.		WELL #:	4	RRCID ->		272081	COMPL. DATE		10/19/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9911	- 10314		
04	2640 X	2603	-0-	-37	-0-	2585	3	18	9	N	16					107
05	2728 X	2712	-0-	-16	-0-	2686	3	26	9	N	24					131
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
-----																
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->		273296	COMPL. DATE		06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927	- 10330		
04	1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3			N	-0-					156
05	1674 N	1281	-0-	-393	-0-	1281	3			N	-0-					156
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
-----																
SHARP, A. L.		WELL #:	5	RRCID ->		273314	COMPL. DATE		06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927	- 10322		
04	990 N	888	-0-	-102	-0-	879	3	9	9	N	8					55
05	1023 N	929	-0-	-94	-0-	906	3	23	9	N	21					76
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



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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					27
05		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					27
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

04	1710 X	443	-0-	-1267	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2	28	1			104
05	558 X	462	-0-	-96	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					104
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

04	330 N	314	-0-	-16	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
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-

-----													
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		300 N	160	-0-	-140	-0-	117 2	43 9	Y	39	161 1		35
05		248 N	113	-0-	-135	-0-	113 2		Y	-0-			35
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
-----													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	218943	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	9932 - 10172	
04		2730 X	2480	-0-	-250	-0-	2480 2		Y	-0-			38
05		2821 N	2542	-0-	-279	-0-	2542 2		Y	-0-			38
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
-----													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	223591	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	10182 - 11008	
04		660 X	584	-0-	-76	-0-	584 2		Y	-0-			30
05		620 X	602	-0-	-18	-0-	602 2		Y	-0-			30
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
-----													
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10116 - 10581	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
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
-----													
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10325 - 10572	
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	497 2	81 9	Y	74	120 1		26
05		496 N	391	-0-	-105	-0-	391 2		Y	-0-			26
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
-----													
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9929 - 10766	
04		4020 X	1950	-0-	-2070	-0-	1916 2	34 9	Y	31	180 1		45
05		3689 X	2593	-0-	-1096	-0-	2593 2		Y	-0-			45
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
-----													
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	227293	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10007 - 10530	
04		2280 N	2252	-0-	-28	-0-	2233 2	19 9	Y	17	33 1		26
05		2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2387 2		Y	-0-			26
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

-----												
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 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
-----												
04		1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363 2		Y	-0-		37
05		1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 2		Y	-0-		37
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
-----												
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208												
04		390 X	365	-0-	-25	-0-	365 2		Y	-0-	21 1	81
05		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-		81
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
-----												
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021												
04		3030 X	2880	-0-	-150	-0-	2880 2		Y	-0-		37
05		3131 X	3061	-0-	-70	-0-	3061 2		Y	-0-		37
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
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001												
04		1050 N	547	-0-	-503	-0-	547 2		Y	-0-		27
05		868 N	574	-0-	-294	-0-	574 2		Y	-0-		27
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
-----												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820												
04		1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1125 2	67 9	Y	61	66 1	27
05		1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147 2		Y	-0-		27
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

-----															
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(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819															
04		480 X	119	-0-	-361	-0-	52	2	67	9	Y	61	151	1	27
05		434 X	109	-0-	-325	-0-	109	2			Y	-0-			27
06		360 X	15	-0-	-345	-0-	15	2			Y	-0-			27
07		372 X	5	-0-	-367	-0-	5	2			Y	-0-			27
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			27
09		30 N	-0-	-0-	-30	-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															
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	85	178	1	61
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			61
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			61
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
09		T. A.	-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															
04		510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-			27
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			27
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			27
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			27
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-			27
09		510 N	400	-0-	-110	-0-	400	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															
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-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															
04		1290 X	963	-0-	-327	-0-	963	2			Y	-0-			103
05		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-			103
06		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-			103
07		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-			103
08		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			Y	-0-			103
*09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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															
04		1110 N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			Y	-0-			86
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-			86
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-			86
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-			86
08		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-			86
09		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	3060 X	2956	-0-	-104	-0-		2912	2	44	9	Y	40	175	1			27
05	3162 X	3130	-0-	-32	-0-		3130	2			Y	-0-					27
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
-----																	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
-----																	
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
09	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																	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	2			Y	-0-					57
05	434 N	405	-0-	-29	-0-		405	2			Y	-0-					57
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
-----																	
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

-----																
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	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253																
04	1740	X	927	-0-	-813	-0-	-0-	926	2	1	9	Y	1	154	1	7
05	620	X	520	-0-	-100	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			7
06	1050	X	92	-0-	-958	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			7
07	1085	X	1038	-0-	-47	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-			7
08	1085	X	195	-0-	-890	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			7
09	930	X	78	-0-	-852	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			7
-----																
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719																
04	5220	X	288	-0-	-4932	-0-	-0-	204	2	84	9	Y	76	129	1	27
05	4464	X	849	-0-	-3615	-0-	-0-	849	2			Y	-0-			27
06	2910	X	1035	-0-	-1875	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-			27
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-			27
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-			27
*09	3000	N	4089	-0-	1089	-0-	1089	4083	2	6	9	Y	5			32
-----																
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661																
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-			38
05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-			38
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-			38
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-			38
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-			38
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			38
-----																
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792																
04	1950	X	507	-0-	-1443	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	3			140
05	1829	X	555	-0-	-1274	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			140
06	1440	X	528	-0-	-912	-0-	-0-	528	2			Y	-0-			140
07	899	X	532	-0-	-367	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			140
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	-0-	515	2			Y	-0-			140
09	540	N	456	-0-	-84	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			140
-----																
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950																
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			50
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			50
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			50
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			50
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			50
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			50

-----													
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 #:		7	RRCID ->	253416	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10444 - 11767		
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
04		1170 X	1023	-0-	-147	-0-		1023 2		Y	-0-		50
05		1209 X	1018	-0-	-191	-0-		1018 2		Y	-0-		50
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
-----													
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	253507	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12018	PERF.10407 - 11760		
04		1500 N	1433	-0-	-67	-0-		1433 2		Y	-0-		70
05		1550 N	1414	-0-	-136	-0-		1414 2		Y	-0-		70
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
-----													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	254034	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10107 - 10993		
04		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-		4261 2	70 9	Y	64	168 1	83
05		5146 X	4292	-0-	-854	-0-		4292 2		Y	-0-		83
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
-----													
XTO ENERGY INC. PULLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	095317	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A		
04		600 N	578	-0-	-22	-0-		578 2		Y	-0-		30
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182 2		Y	-0-		30
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
-----													
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 10322		
04		2400 N	2246	-0-	-154	-0-		2246 2		N	-0-		28
05		2449 N	2361	-0-	-88	-0-		2361 2		N	-0-		28
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
-----													
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	16110	PERF.15262 - 15550		
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N	-0-		-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 3		N	-0-		-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038													
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 226331		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13670 - 15665					
M	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790		PERF.14726 - 15921					
04	5520	X	3237	-0-	-2283	-0-	3236	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	4259	2	1 9	N	1	1 8			-0-
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	1 8			-0-
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4618	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4366	2	1 9	N	1	1 8			-0-
-----															
AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF.14864 - 15387					
04	1500	N	807	-0-	-693	-0-	806	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	1550	N	1033	-0-	-517	-0-	1032	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1023	N	781	-0-	-242	-0-	780	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1500	N	720	-0-	-780	-0-	720	2		N	-0-				-0-
-----															
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020 - 16886					
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2531	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5404	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*09	3000	N	5102	-0-	2102	-0-	5101	2	1 9	N	1	1 8			-0-
-----															
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864					
04	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14706	2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14924	2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	14850	X	13487	-0-	-1363	-0-	13486	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	15345	X	12838	-0-	-2507	-0-	12836	2	2 9	N	2	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-
-----															
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930					
04	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	27003	2	2 9	N	2	2 8			-0-
05	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	23311	2	2 9	N	2	2 8			-0-
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-
-----															
RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC BRUNETTE UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
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	
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540				
04	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9477	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526 - 15752				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447 - 16569				
04	8040 X	2924	-0-	-5116	-0-	2924	2		N	-0-		-0-
05	8866 X	5124	-0-	-3742	-0-	5123	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100		PERF.14410 - 15526				
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450		PERF.14878 - 16027				
04	3450 X	2243	-0-	-1207	-0-	2243	2		N	-0-		-0-
05	2542 X	2189	-0-	-353	-0-	2189	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15494 - 16414				
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-		-0-
05	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	3228	2		N	-0-		-0-
06	3330 X	2405	-0-	-925	-0-	2405	2		N	-0-		-0-
07	3441 X	2341	-0-	-1100	-0-	2341	2		N	-0-		-0-
08	3348 X	2246	-0-	-1102	-0-	2246	2		N	-0-		-0-
09	3120 X	2229	-0-	-891	-0-	2229	2		N	-0-		-0-
-----												
WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310		PERF.15121 - 15801				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535		PERF.15406 - 16057			
M	O	GAS	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860		PERF.15690 - 15999			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15198 - 15974			
04	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
LAXSON		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.15036 - 15701			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
S. MCLEAN		WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400		PERF.14838 - 16071			
04	4860 X	4594	-0-	-266	-0-	4594	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4638	-0-	-384	-0-	4637	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	4830 X	4459	-0-	-371	-0-	4459	2		N	-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-
-----													
MCLEAN		WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044		PERF.15435 - 15679			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038																			
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	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
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081																			
04	15157	X		15157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15155	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	14860	X		14860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14858	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	16352	X		16352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16350	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	17263	X		17263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17261	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	14483	X		14483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14481	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*09	12984	X		12984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12982	2	2	9	N	2	2	8		-0-
-----																			
MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979																			
04	4020	X		1120	-0-	-2900	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				-0-
05	4154	X		1670	-0-	-2484	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				-0-
06	4020	X		1270	-0-	-2750	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
07	4154	X		700	-0-	-3454	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2573	X		337	-0-	-2236	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
09	1620	X		360	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-				-0-
-----																			
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502																			
04	705	N		705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
05	806	N		587	-0-	-219	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-
06	630	N		484	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
07	744	N		376	-0-	-368	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
08	589	N		537	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				-0-
09	480	N		337	-0-	-143	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
-----																			
SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304																			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
-----																			
LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844																			
04	29059	X		29059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29057	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	26147	X		26147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26146	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	24486	X		24486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24484	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	23271	X		23271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23269	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	20382	X		20382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20381	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*09	13697	X		13697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13696	2	1	9	N	1	1	8		-0-
-----																			
MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514																			
04	2070	N		1986	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-				-0-
05	2155	N		2155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				-0-
06	2079	N		2079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-				-0-
07	2107	N		2107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-				-0-
08	2170	N		2073	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				-0-
09	2070	N		1953	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
S. MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAXSON		WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCLEAN		WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804							
04	7800 X	7511	-0-	-289	-0-	7511	2			N	-0-				-0-
05	7750 X	7695	-0-	-55	-0-	7694	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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		-0-
-----															
RUSSELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MCLEAN		WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551							
04	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-				-0-
05	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-				-0-
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	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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	15630 X	15223	-0-	-407	-0-	15222	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	16151 X	15701	-0-	-450	-0-	15699	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	15240 X	14185	-0-	-1055	-0-	14183	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	15717 X	13338	-0-	-2379	-0-	13336	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	15717 X	12663	-0-	-3054	-0-	12662	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	15210 X	12252	-0-	-2958	-0-	12250	2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778			
04	10950 X	10271	-0-	-679	-0-	10270	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	11315 X	10669	-0-	-646	-0-	10668	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10523	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10736	2	1 9	N	1	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	1 8	-0-
-----												
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552			
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----												
MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 8	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490			
04	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7596	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8101	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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	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	1 8	-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174			
04	8250 X	7049	-0-	-1201	-0-	7048	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	8525 X	6921	-0-	-1604	-0-	6920	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642			
04	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2		N	-0-		-0-
05	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2		N	-0-		-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CORN, LOUISE UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
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
-----												
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560		PERF.15092 - 16170		
04	25170 X	25074	-0-	-96	-0-	25072	2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	26009 X	23107	-0-	-2902	-0-	23106	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14926 - 16248		
04	17460 X	17257	-0-	-203	-0-	17256	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	18290 X	15394	-0-	-2896	-0-	15393	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15404 - 15722		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	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		
04	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2		N	-0-		-0-
05	16616 X	16538	-0-	-78	-0-	16537	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15768 - 15778		
04	12030 X	11106	-0-	-924	-0-	11105	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	12431 X	12189	-0-	-242	-0-	12188	2	1 9	N	1	1 8	-0-
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-
-----												
BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840		PERF.15792 - 15796		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15948 - 16399		
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-		-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-		-0-
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	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	1 8	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M	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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

04		35556 X	35556	-0-	-0-	-0-	35554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05		36030 X	36030	-0-	-0-	-0-	36029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

04		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

04		8130 X	6983	-0-	-1147	-0-	6982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		8029 X	7614	-0-	-415	-0-	7613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

04		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
06		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		6417 X	5109	-0-	-1308	-0-	5108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6639	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

04		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	29908 X	29908	-0-	-0-	-0-	29906	2	2	9	N	2	2 8 -0-
05	28172 X	28172	-0-	-0-	-0-	28170	2	2	9	N	2	2 8 -0-
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-
-----												
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250			
04	7440 X	920	-0-	-6520	-0-	919	2	1	9	N	1	1 8 -0-
05	7750 X	7277	-0-	-473	-0-	7276	2	1	9	N	1	1 8 -0-
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-
-----												
MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826			
04	16590 X	8970	-0-	-7620	-0-	8969	2	1	9	N	1	1 8 -0-
05	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	18600	2	1	9	N	1	1 8 -0-
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-
-----												
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552			
04	9270 X	7542	-0-	-1728	-0-	7541	2	1	9	N	1	1 8 -0-
05	9641 X	6927	-0-	-2714	-0-	6926	2	1	9	N	1	1 8 -0-
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-
-----												
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892								
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710								
04	6480	X	2680	-0-	-3800	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	6696	X	3721	-0-	-2975	-0-	3721	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602								
04	34140	X	27991	-0-	-6149	-0-	27989	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	36115	X	30206	-0-	-5909	-0-	30205	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-
-----																
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828								
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186								
04	34350	X	26828	-0-	-7522	-0-	26827	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	32923	X	32923	-0-	-0-	-0-	32921	2	2	9	N	2	2	8		-0-
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-
-----																
DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950		PERF.14220 - 15448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2220 X	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
05	2294 X	1637	-0-	-657	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052		PERF.15198 - 15692				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15948 - 16399				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676				
04	3180 X	1343	-0-	-1837	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	3286 X	882	-0-	-2404	-0-	882	2			N	-0-			-0-
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-

COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628				
04	26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	26669	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	32271 X	25048	-0-	-7223	-0-	25047	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	22277	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	24087 X	20063	-0-	-4024	-0-	20062	2	1	9	N	1	1	8	-0-
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-
-----														
S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010					
04	6150 X	2460	-0-	-3690	-0-	2459	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-			-0-
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-
-----														
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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445												
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476					
04	5190 X	5038	-0-	-152	-0-	5038	3			N	-0-			-0-
05	5363 X	5241	-0-	-122	-0-	5241	3			N	-0-			-0-
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-
-----														
NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391					
04	7650 X	3293	-0-	-4357	-0-	3293	3			N	-0-			-0-
05	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK)  
AP OPERATING, INC.  
LANE, T. W.

49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
027049  
WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-			-0-
*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-

RICHARDSON, LETHA M.

WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-			-0-
*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-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)  
REYNOLDS E & P, INC.  
PULLIN, W. R.

49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
704466  
WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
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

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY)  
PHILLIPS, JACK L. CO.  
CARTER BLOXOM UNIT

49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
663109  
WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011

XTO ENERGY INC.  
GERRED, D.E.

945936  
WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

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
04	3480 X	3201	-0-	-279	-0-	94 1	3038 2	N	63	98
05	3596 X	2838	-0-	-758	-0-	69 9	2722 2	N	29	127
06	3390 X	1980	-0-	-1410	-0-	84 1	1901 2	N	18	145
07	3317 X	908	-0-	-2409	-0-	32 9	20 9	N	-0-	145
08	3317 X	351	-0-	-2966	-0-	59 1	27 1	N	-0-	145
09	3210 X	3106	-0-	-104	-0-	20 9	11 1	N	-0-	145
						93 1	3013 2	N	-0-	145

-----  
 COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-	20
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	20
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

-----  
 COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63

-----  
 COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

04	480 N	445	-0-	-35	-0-	13 1	432 2	N	-0-	21
05	496 N	314	-0-	-182	-0-	9 1	305 2	N	-0-	21
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
09	390 N	230	-0-	-160	-0-	2 9	7 1	N	-0-	23

-----  
 MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

04	9780 X	8699	-0-	-1081	-0-	257 1	8304 2	N	125	228
05	10106 X	7464	-0-	-2642	-0-	138 9	7102 2	N	129	357
06	9780 X	3792	-0-	-5988	-0-	220 1	142 9	N	-0-	357
07	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	114 1	3678 2	N	-0-	357
08	9083 X	8205	-0-	-878	-0-	275 1	8857 2	N	-0-	357
09	8700 X	4189	-0-	-4511	-0-	247 1	7958 2	N	-0-	357
						126 1	4063 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

04	2100 X	2049	-0-	-51	-0-	2040 3	9 9	Y	8	156
05	2356 X	1760	-0-	-596	-0-	1757 3	3 9	Y	3	159
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2305 3	6 9	Y	5	164
07	2356 X	1871	-0-	-485	-0-	1871 3		Y	-0-	164
08	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1658 3	4 9	Y	4	168
09	2310 N	704	-0-	-1606	-0-	620 3	84 9	Y	76	50

LAC (RODESSA)		//CONT.//		50473 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7958 - 7966
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1740 X	363	-0-	-1377	-0-	363 3	Y	-0-			-0-
05	1798 X	324	-0-	-1474	-0-	324 3	Y	-0-			-0-
06	1320 X	146	-0-	-1174	-0-	146 3	Y	-0-			-0-
07	1364 X	100	-0-	-1264	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3	Y	-0-			-0-
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 7968 - 7976
ELLIS "B"													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200)		50473 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
CORBY #3 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177930	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210 - 8216
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-			-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
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	1	1	1	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	58	-0-	58	58	58 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58		Y	NO RPT			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020 - 7024
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	95 2	Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	2	2	1	-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	149	-0-	149	149	149 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	149		Y	NO RPT			-0-

WAREING		WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040 - 7044
04	480 N	277	-0-	-203	-0-	277 2	Y	-0-			-0-
05	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2	Y	-0-			-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	458 2	Y	9	9	1	-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	468	-0-	468	468	468 2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	468		Y	NO RPT			-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		
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
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			44
05	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	3	N	-0-			44
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	NO RPT	-0-	-870	-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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
FEENEY HILL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055		PERF.13148 - 13236		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-			-0-
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-

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		
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	23	1	456	2	N	-0-	119
05	558 N	362	-0-	-196	-0-	18	1	344	2	N	-0-	119
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

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	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE			
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					22				
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					22				
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				

JACKSON, M. L. ESTATE												WELL #: 1		RRCID -> 068169		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10845 - 10878	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

FORD, HUGH M.												WELL #: 2		RRCID -> 173431		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10928 - 10961	
04		2220 N	1719	-0-	-501	-0-	81	1	1596	2	N	38					180				
05		1922 N	1485	-0-	-437	-0-	42	9	70	1	N	45					225				
06		1740 N	1729	-0-	-11	-0-	50	9	85	1	N	19					244				
07		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	244	1	21	9	N	31					275				
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	34	9	85	1	N	28					303				
*09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	82	1	31	9	N	52	178	1			177				
							57	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	
04		2460 #	1497	-0-	-963	-0-	1496	2	1	9	N	1					16				
05		2077 #	1459	-0-	-618	-0-	1458	2	1	9	N	1					17				
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				

LOPER (BOSSIER)												54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.												090870									
BONNER												WELL #: 5		RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10961 - 11203	
04		1680 N	707	-0-	-973	-0-	707	3			N	-0-					15				
05		1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1153	3	2	9	N	2					17				
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	3	1	9	N	1					18				
*07		744 N	631	-0-	-113	-0-	629	3	2	9	N	2					20				
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					20				
*09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					20				

BONNER												WELL #: 10		RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11005 - 11943	
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	522	3	10	9	N	9					13				
05		589 N	478	-0-	-111	-0-	477	3	1	9	N	1					14				
06		570 N	461	-0-	-109	-0-	460	3	1	9	N	1					15				
*07		558 N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					15				
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					15				
*09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					15				



LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027  
 LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820		
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
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	146 1	1829 2	N	-0-	-0-
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	170 1	2234 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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 #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966		
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
-----										
LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	107 1	1404 2			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	333 2			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)										CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
PYRAMID LAND			//CONT.// 120027															
			WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11184							
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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27		
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		
-----																		
BONNER, ANDY										WELL #: 2		RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10848 - 11869
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131		
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		
-----																		
WOOD										WELL #: 4		RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10684 - 11752
04	14B2 EXT	104	-0-	104	318	8	1	96	2	N	-0-					34		
05	14B DENY	165	-0-	165	483	12	1	153	2	N	-0-					34		
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		
-----																		
BONNER, TOM										WELL #: 4		RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 10844
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		OSBORN		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: FREESTONE		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
						6	203653	05/04/2004	12000	10630	- 10774		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69	
						5	203887	05/17/2004	12000	10659	- 11026		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
						8	203911	07/31/2004	12186	10990	- 11208		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
						6	205513	10/29/2004	11945	10707	- 11756		
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-	82	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-	82	
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	
						9	210441	03/19/2005	12300	11018	- 11255		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
						7	212732	05/02/2005	12032	10534	- 10831		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
						7	215754	07/22/2005	11975	10828	- 10838		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	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 #: 8		RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID ->	219221	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937 - 11038
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222487	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909 - 11083
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 #: 11		RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OSBORN		WELL #: 7		RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																
BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PYRAMID LAND		WELL #: 7		RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641								
04	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		RRCID -> 282155		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646								
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160								
BONNER		WELL #: 1														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 11195
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOPER (COTTON VALLEY LIME)		54876 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		090870									
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 12082
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-		32
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		32
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 200673	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945	- 12103				
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1 9	N	1		36
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-		36
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
BONNER		WELL #: 3		RRCID -> 203875	COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11003	- 12092				
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30 9	N	27		37
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3 9	N	3		40
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
BONNER		WELL #: 4		RRCID -> 207237	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 12203	PERF.11729	- 11980				
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-		40
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-		40
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
BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 209661	COMPL. DATE 04/09/2005	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11764	- 11960				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BONNER		WELL #: 7		RRCID -> 220490	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10996	- 11220				
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6 9	N	5		10
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	593	3	1 9	N	1		11
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
BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513	COMPL. DATE 06/06/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11011	- 11964				
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	3	11 9	N	10		12
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1 9	N	1		13
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
BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11000	- 12060				
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-		41
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-		41
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		41
*07	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3		N	-0-		41
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-		41
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3		N	-0-		41

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
LOPER		WELL #: 8		RRCID -> 246657	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10723	- 10814			
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-			59
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3	N	-0-			59
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3	N	-0-			59
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			59
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-			59
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-			59
-----											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LOPER		WELL #: 2		RRCID -> 172505	COMPL. DATE 12/14/1998	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11547	- 11720			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
-----											
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 183882	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10622	- 11628			
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	4 1	48 2	N	-0-		10
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	6 1	85 2	N	-0-		10
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		10
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	290 2	N	-0-		10
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18 1	223 2	N	-0-		10
*09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	N	-0-		10
-----											
WOLENS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 185379	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10904	- 11916			
04	420 N	212	-0-	-208	-0-	16 1	196 2	N	-0-		82
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	51 1	672 2	N	-0-		82
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	52 1	673 2	N	-0-		82
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	60 1	782 2	N	-0-		82
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	66 1	834 2	N	-0-		82
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		82
-----											
BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 187939	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH 12075	PERF.10840	- 11924			
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	N	-0-		80
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59 1	780 2	N	-0-		80
06	3000 N	3099	-0-	99	99	223 1	2876 2	N	-0-		80
07	1904 N	1805	-0-	-99	-0-	128 1	1677 2	N	-0-		80
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	166 1	2095 2	N	-0-		80
*09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	185 1	2229 2	N	-0-		80
-----											
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189259	COMPL. DATE 11/22/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10754	- 11870			
04	4230 X	3713	-0-	-517	-0-	274 1	3439 2	N	-0-		86
05	4464 X	4374	-0-	-90	-0-	301 1	3963 2	N	100		186
06	4320 X	4213	-0-	-107	-0-	110 9 300 1	3871 2	N	38	169 1	55
07	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	42 9 300 1	3934 2	N	-0-		55
08	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	293 1	3708 2	N	-0-		55
09	4230 X	3853	-0-	-377	-0-	296 1	3557 2	N	-0-		55

-----															
LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	372	1	4661	2	N	-0-			126
05		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	377	1	4961	2	N	-0-			126
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
							89	9							
08		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	385	1	4870	2	N	16	166	1	57
							18	9							
*09		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	341	1	4106	2	N	-0-			57
-----															
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712															
04		6360 X	5555	-0-	-805	-0-	410	1	5145	2	N	-0-			167
05		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	474	1	6229	3	N	69			236
							76	9							
06		6360 X	6022	-0-	-338	-0-	433	1	5587	2	N	2	166	1	72
							2	9							
07		6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	475	1	6223	2	N	-0-			72
08		6572 X	5041	-0-	-1531	-0-	369	1	4672	2	N	-0-			72
*09		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	503	1	6045	2	N	-0-			72
-----															
PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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
-----															
PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840															
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	2	N	-0-			21
05		186 N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-			21
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
-----															
OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744															
04		900 N	824	-0-	-76	-0-	61	1	763	2	N	-0-			25
05		930 N	876	-0-	-54	-0-	62	1	814	2	N	-0-			25
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
-----															
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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										
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 193606		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	122 1	1529 2	N	-0-			25
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	93 1	1220 2	N	-0-			25
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
-----												
PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193608		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874			
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	29 1	364 2	N	173			325
						190 9						
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	33 1	433 2	N	174	179 1		320
						191 9						
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						
-----												
LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 194638		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690			
04	2400 X	2326	-0-	-74	-0-	172 1	2154 2	N	-0-			60
05	2883 X	2650	-0-	-233	-0-	187 1	2463 2	N	-0-			60
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
-----												
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790			
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	51 1	639 2	N	-0-			34
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	49 1	649 2	N	-0-			34
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
-----												
WOOD		WELL #: 4		RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650			
04	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	116 1	1453 2	N	-0-			27
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	115 1	1518 2	N	-0-			27
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

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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													
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-	17
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	-0-	17
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
-----													
LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624													
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-	35
05	248	N	127	-0-	-121	-0-	9	1	118	2	N	-0-	35
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
-----													
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096													
04	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	87	1	1092	2	N	-0-	25
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1359	2	N	-0-	25
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
-----													
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	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										
BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202909		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 11671		
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
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	101 1	1272 2	N	-0-			110
05	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	98 1	1287 2	N	-0-			110
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
-----												
OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203873		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11750		
04	690 N	364	-0-	-326	-0-	27 1	337 2	N	-0-			60
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	57 1	745 2	N	-0-			60
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
-----												
WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 203905		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.11552 - 11756		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	80 1	1005 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	77 1	1007 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11844 - 11954		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			27
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			27
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
-----												
LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 11738		
04	2190 N	1908	-0-	-282	-0-	141 1	1767 2	N	-0-			162
05	2263 N	1994	-0-	-269	-0-	141 1	1853 2	N	-0-			162
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
-----												
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215154		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11563 - 11568		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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								
WOOD				WELL #: 7	RRCID -> 215752	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 11975	PERF.10828	- 11820			
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	
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	207	1	2599	2	N	-0-	10
05	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	189	1	2486	2	N	-0-	10
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
-----												
BONNER, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 216735	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10626	- 11561			
04	810 N	179	-0-	-631	-0-	13	1	166	2	N	-0-	25
05	341 N	179	-0-	-162	-0-	13	1	166	2	N	-0-	25
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
-----												
WOOD				WELL #: 8	RRCID -> 217705	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10702	- 11719			
04	2340 X	2130	-0-	-210	-0-	157	1	1973	2	N	-0-	29
05	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	183	1	2405	2	N	-0-	29
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
-----												
BONNER, ANDY				WELL #: 3	RRCID -> 217789	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 12227	PERF.10576	- 12016			
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	N	-0-	50
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	N	-0-	50
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
-----												
WOOD				WELL #: 10	RRCID -> 217895	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11160	- 11954			
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	218	1	2731	2	N	167	212
05	3224 X	2883	-0-	-341	-0-	184	9	202	1	N	24	236
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	187 1	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
-----												
WOOD				WELL #: 9	RRCID -> 218062	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10784	- 11846			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65



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 CODE	BALANCE		
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	151 1	1891 2	N	-0-	27		
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	147 1	1937 2	N	-0-	27		
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	141 1	1812 2	N	-0-	27		
07	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	143 1	1871 2	N	-0-	27		
08	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	148 1	1876 2	N	-0-	27		
09	1950 N	1729	-0-	-221	-0-	133 1	1596 2	N	-0-	27		
-----												
TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596			
04	2940 X	2577	-0-	-363	-0-	190 1	2387 2	N	-0-	77		
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	228 1	2997 2	N	-0-	77		
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	246 1	3171 2	N	-0-	77		
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	248 1	3244 2	N	-0-	77		
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	248 1	3141 2	N	-0-	77		
*09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	231 1	2775 2	N	-0-	77		
-----												
WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925			
04	14B2 EXT	103	-0-	103	312	8 1	95 2	N	-0-	20		
05	14B DENY	134	-0-	134	446	9 1	125 2	N	-0-	20		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-	20		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446			N	-0-	20		
08	14B2 EXT	19	-0-	19	465	1 1	18 2	N	-0-	20		
*09	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	20		
-----												
BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19		
-----												
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757			
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	101 1	1271 2	N	-0-	85		
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	143 1	1887 2	N	-0-	85		
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	91 1	1176 2	N	-0-	85		
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	91 1	1192 2	N	-0-	85		
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	151 1	1912 2	N	-0-	85		
*09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	153 1	1837 2	N	-0-	85		
-----												
BONNER, ANDY		WELL #: 4		RRCID -> 220213		COMPL. DATE 09/26/2005			TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766			
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	48 1	607 2	N	-0-	80		
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	51 1	667 2	N	-0-	80		
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25 1	326 2	N	-0-	80		
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	139 1	1819 2	N	-0-	80		
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	138 1	1747 2	N	-0-	80		
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	99 1	1190 2	N	-0-	80		
-----												
J. WATSON		WELL #: 1		RRCID -> 220467		COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

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	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
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	215	1	2693	2	N	-0-			29
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	269	1	3545	2	N	-0-			29
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
-----														
WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666	- 11756		
04	2220 N	2030	-0-	-190	-0-	150	1	1880	2	N	-0-			26
05	2294 N	1722	-0-	-572	-0-	122	1	1600	2	N	-0-			26
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
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11536	- 11561		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	61	1	762	2	N	-0-			34
05	899 N	868	-0-	-31	-0-	61	1	807	2	N	-0-			34
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
-----														
WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10909	- 11913		
04	630 N	508	-0-	-122	-0-	38	1	470	2	N	-0-			74
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	N	-0-			74
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
-----														
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11707	- 11919		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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													
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH	12370	PERF.11929 - 12139	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	113 1	1415 2	N		-0-			59
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	174 1	2287 2	N		-0-			59
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
-----													
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006										TOTAL DEPTH	12081	PERF.11622 - 11844	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
04	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	129 1	1620 2	N		-0-			47
05	2077 N	1510	-0-	-567	-0-	107 1	1403 2	N		-0-			47
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
-----													
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11914 - 11922	
04	450 N	367	-0-	-83	-0-	27 1	340 2	N		-0-			94
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	30 1	398 2	N		-0-			94
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
-----													
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013										TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 11708	
04	5010 X	4321	-0-	-689	-0-	319 1	4002 2	N		-0-			124
05	4588 X	4464	-0-	-124	-0-	315 1	4149 2	N		-0-			124
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

-----													
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	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		14670 X	12654	-0-	-2016	-0-	12367 2	287 9	N		261	179 1	134
05		15159 X	12638	-0-	-2521	-0-	12488 2	150 9	N		136	181 1	89
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	181 1	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	176 1	117
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910													
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y		-0-		54
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y		-0-		54
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 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													
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-		1
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-		1
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 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													
04		660 N	197	-0-	-463	-0-	197 2		Y		-0-		84
05		837 N	176	-0-	-661	-0-	176 2		Y		-0-		84
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 NO RPT	-0-	-0-	-300	-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													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
-----													
CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	100	3	55	9	N	50			70
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-			70
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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

04	930 N	924	-0-	-6	-0-	46	1	878	2	N	-0-			-0-
05	992 N	947	-0-	-45	-0-	49	1	898	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
FLAGG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229506		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590		
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
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		182
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		182

BRG LONE STAR LTD.		090870								
GLADNEY #3 GU		WELL #: 3LT		RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826		
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3005 3	30 9	N	27	147
05	1922 X	591	-0-	-1331	-0-	591 3		N	-0-	147
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	122

PHILLIPS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853		
04	330 N	146	-0-	-184	-0-	146 3		N	-0-	21
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	21
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

DEARMAN SWD		WELL #: 1 S		RRCID -> 080924		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON "J" GU		WELL #: 1		RRCID -> 093526		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269		
04	870 N	108	-0-	-762	-0-	108 3		N	-0-	-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-	-0-
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-

CARTER GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534		
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-	-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-	-0-
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-

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. 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
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-				-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				-0-
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-
-----																
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745																
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-				-0-
05		1891 N	1576	-0-	-315	-0-	1576	3			N	-0-				-0-
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-
-----																
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143																
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				-0-
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-
-----																
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376																
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-				13
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-				13
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
-----																
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676																
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
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-
-----																
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347																
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	64	-0-	-206	-0-	58	1	6	2	N	-0-			45
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	144	1	17	2	N	-0-			45
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			45
-----														
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736														
04	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	922	1	102	2	N	-0-			-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1621	1	197	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
-----														
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872														
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07	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
-----														
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														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2				Y	-0-					-0-
05		154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2				Y	-0-					-0-
*06		175 X	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2				Y	-0-					-0-
*07		82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09		137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2				Y	-0-					-0-
-----																			
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588																			
04		3000 N	2314	-0-	-686	-0-	-686	944	2	2314	2		Y	-0-					-0-
05		2484 N	1540	-0-	-944	-0-	-944	1540	2				Y	-0-					-0-
*06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2				Y	-0-					-0-
*07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	899	-0-	899	-0-	899	899	2	899	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	-0-	1987	1088	2	1088	2		Y	-0-					-0-
-----																			
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578																			
04		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	2				Y	-0-					-0-
05		1922 X	1370	-0-	-552	-0-	-552	1370	2				Y	-0-					-0-
06		1860 X	1293	-0-	-567	-0-	-567	1293	2				Y	-0-					-0-
07		1922 X	1892	-0-	-30	-0-	-30	1892	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2047	-0-	2047	-0-	2047	2047	2	2047	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2467	-0-	2467	-0-	4514	2467	2	2467	2		Y	-0-					-0-
-----																			
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576																			
04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2				Y	-0-					47
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2				Y	-0-					47
*06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2				Y	-0-					47
*07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	2				Y	-0-					47
08	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	-0-	1035	1035	2	1035	2		Y	-0-					47
09	DLQ	G-10	946	-0-	946	-0-	1981	946	2	946	2		Y	-0-					47
-----																			
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573																			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2				Y	-0-					-0-
*07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	805	-0-	805	-0-	805	805	2	805	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	853	-0-	853	-0-	1658	853	2	853	2		Y	-0-					-0-
-----																			
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639																			
04		3000 N	1388	-0-	-1612	-0-	-1612	351	2	1388	2		Y	-0-					-0-
05		1843 N	1492	-0-	-351	-0-	-351	1492	2				Y	-0-					-0-
*06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2				Y	-0-					-0-
*07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	896	-0-	896	-0-	896	896	2	896	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1080	-0-	1080	-0-	1976	1080	2	1080	2		Y	-0-					-0-
-----																			
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594																			
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	2				Y	-0-					-0-
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2				Y	-0-					-0-
*06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2				Y	-0-					-0-
*07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2				Y	-0-					-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-					-0-
*09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2				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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-
*06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-
*07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-
*08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-
*09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-

  

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
04		3000 N	1581	-0-	-1419	2634	1581	2			Y	-0-
05		3100 N	1980	-0-	-1120	1514	1980	2			Y	-0-
*06		3000 N	1734	-0-	-1266	248	1734	2			Y	-0-
*07		1515 N	1267	-0-	-248	-0-	1267	2			Y	-0-
08	DLQ	G-10	1467	-0-	1467	1467	1467	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	1705	-0-	1705	3172	1705	2			Y	-0-

  

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
04		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-
05		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-
*06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-
*07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-
08	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	1148	1148	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	903	-0-	903	2051	903	2			Y	-0-

  

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
04		2550 X	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			Y	-0-
05		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-
*06		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-
*07		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-
08	DLQ	G-10	2469	-0-	2469	2469	2469	2			Y	-0-
09	DLQ	G-10	2450	-0-	2450	4919	2450	2			Y	-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												
04		4564 R	4564	-0-	-0-	-0-	4563	3	1	9	N	-0-
05		5518 #	4650	-0-	-868	-0-	4650	3			N	-0-
06		5340 #	3896	-0-	-1444	-0-	3895	3	1	9	N	-0-
07		5518 #	4021	-0-	-1497	-0-	4020	3	1	9	N	-0-
08		4712 #	4523	-0-	-189	-0-	4521	3	2	9	N	-0-
09		4560 #	4413	-0-	-147	-0-	4413	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												
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	76
05		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	76
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	78
*09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	78

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		12
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-		12
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
-----												
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107				
04	930 N	727	-0-	-203	-0-	727	3		N	-0-		-0-
05	1023 N	709	-0-	-314	-0-	709	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
UTLEY-HILL GU		WELL #: 1		RRCID -> 153472		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992				
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-		1
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	3		N	-0-		1
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
-----												
HILL-SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 155992		COMPL. DATE 09/02/1995		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094				
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
WATSON TRUST GU		WELL #: 1		RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	PRTL PLG	101	-0-	101	101	101	3		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	100	-0-	100	201	100	3		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	102	-0-	102	303	102	3		N	-0-		-0-
-----												
DENT GU		WELL #: 1		RRCID -> 157144		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152				
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-		3
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-		3
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
-----												
HILL-LAMBERT GU		WELL #: 1		RRCID -> 160596		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221				
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-		-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-		-0-
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-

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
-----												
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	
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-	65	
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-	65	
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	
-----												
HILL-SNEED GU		WELL #:		1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11050 - 11243	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-	
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
HILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	11577	PERF.11170 - 11426	
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-	3	
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2 9	N	2	5	
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	
-----												
WATSON, M.L. GU #1		WELL #:		5	RRCID ->	168535	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 7160 - 7301	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	30	
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-	30	
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	
-----												
WATSON TRUST GU		WELL #:		3	RRCID ->	226901	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10808 - 10966	
04	720 N	651	-0-	-69	-0-	651	3		N	-0-	83	
05	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	3		N	-0-	83	
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	
-----												
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		6	RRCID ->	227108	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11035 - 11124	
04	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2186	3	39 9	N	35	40	
05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-	40	
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	171	3171	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 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	
-----												
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	114 1	1544 2	N	54	89 1	48	
						59 9						
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	130 1	1704 2	N	20		68	
						22 9						
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						
-----												
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190												
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	178 1	2409 2	N	-0-		50	
05	2635 N	2529	-0-	-106	-0-	179 1	2350 2	N	-0-		50	
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	
-----												
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222												
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 2	N	-0-		23	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	N	-0-		23	
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	
-----												
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144												
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	192 1	2608 2	N	10	7 1	71	
						11 9						
05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	198 1	2588 2	N	3		74	
						3 9						
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						
-----												
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030												
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	34 1	463 2	N	1	2 1	54	
						1 9						
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	37 1	479 2	N	-0-		54	
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	

-----												
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
04		720 N	707	-0-	-13	-0-	240	1	467	2	N	28
05		744 N	712	-0-	-32	-0-	248	1	464	2	N	28
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	232	1	437	2	N	28
07		744 N	703	-0-	-41	-0-	248	1	455	2	N	28
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	248	1	475	2	N	28
*09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	240	1	449	2	N	28
-----												
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164												
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	18
							9					
05		1178 N	1014	-0-	-164	-0-	72	1	941	2	N	19
							1					
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	19
07		1023 N	990	-0-	-33	-0-	76	1	914	2	N	19
08		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	74	1	939	2	N	20
							1					
09		1050 N	1009	-0-	-41	-0-	70	1	938	2	N	21
							1					
-----												
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078												
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950												
04		1200 N	1135	-0-	-65	-0-	76	1	1028	2	N	7
							31					
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	7
06		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	N	7
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	101	1	1209	2	N	7
08		1457 N	1231	-0-	-226	-0-	90	1	1141	2	N	7
09		2040 N	1203	-0-	-837	-0-	84	1	1119	2	N	7
-----												
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	82
*09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	82



MCBEE (PETTIT)		58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562		PERF. 9487 - 9670	
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
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	71 1	750 2	N	-0-	-0-
05		711 N	711	-0-	-0-	-0-	58 1	653 2	N	-0-	-0-
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-

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	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
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	35
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	35
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	336 2	N	-0-	35
*09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	51 1	479 2	N	-0-	35

GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8833 - 8841	
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41

THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8772 - 8778	
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
04		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		N	-0-	127
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	127
06		10 N	8	-0-	-2	-0-	1 1	7 2	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

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8650 - 8663	
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143									
GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10039 - 10204	
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
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19



-----														
MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	71 1	757 2	N	-0-				-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	76 1	865 2	N	-0-				-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	80 1	893 2	N	-0-				-0-
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	87 1	875 2	N	-0-				-0-
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	75 1	728 2	N	-0-				-0-
*09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	68 1	639 2	N	-0-				-0-
-----														
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969														
-----														
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	98 1	1033 2	N	-0-				-0-
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	114 1	1295 2	N	-0-				-0-
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	99 1	1100 2	N	-0-				-0-
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	103 1	1038 2	N	-0-				-0-
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	75 1	730 2	N	-0-				-0-
*09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	60 1	558 2	N	-0-				-0-
-----														
MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. 945936														
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608														
-----														
04		12720	11786	-0-	-934	-0-	172 1	11614 2	N	-0-				-0-
05		13144	12571	-0-	-573	-0-	172 1	12399 2	N	-0-				-0-
06		12270 #	11275	-0-	-995	-0-	141 1	11134 2	N	-0-				-0-
07		12355 R	12355	-0-	-0-	-0-	161 1	12194 2	N	-0-				-0-
08		12586 #	11541	-0-	-1045	-0-	148 1	11393 2	N	-0-				-0-
09		12180 #	12083	-0-	-97	-0-	178 1	11905 2	N	-0-				-0-
-----														
MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE														
BRINKLEY, GREG D. 093422														
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646														
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678														
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A														
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MEXIA (NACATOCH)		//CONT.//		60918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIMESTONE			
MILLS, BILLY F.				569200								
GAMBLE, LOUISA		WELL #:		2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	100 1	1970 2	Y	-0-			41
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	73 1	1444 2	Y	-0-			41
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
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	
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
179 FEE		WELL #:		1	RRCID ->	201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 4704 - 4832	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
04	5730 X	4506	-0-	-1224	-0-	4493 3	13 9	Y	12			92
05	5921 X	4983	-0-	-938	-0-	4983 3		Y	-0-			92
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

-----														
MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922														
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
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														
-----														
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
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-
-----														
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														
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
-----														
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														
-----														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189														
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
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														
-----														
04	2550 X	2215	-0-	-335	-0-		2215	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	2129	-0-	-134	-0-		2129	2		N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321									
RED, LYLE		WELL #:		2	RRCID ->	192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12854	- 12866	
M	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
04	4050 X	3271	-0-	-779	-0-	3265 2		6 9	N	5			198
05	4340 X	3752	-0-	-588	-0-	3752 2			N	-0-			198
06	4200 X	4164	-0-	-36	-0-	4164 2			N	-0-			198
07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4886 2		11 9	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		2 9	N	2			34
-----													
RED, LYLE		WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12801	- 12824	
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			N	-0-			23
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-			23
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-			23
07	868 N	249	-0-	-619	-0-	249 2			N	-0-			23
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-			23
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2			N	-0-			23
-----													
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206	- 13300	
04	4110 X	3685	-0-	-425	-0-	3685 2			N	-0-			-0-
05	4092 X	3705	-0-	-387	-0-	3705 2			N	-0-			-0-
06	3930 X	3214	-0-	-716	-0-	3214 2			N	-0-			-0-
07	4061 X	3367	-0-	-694	-0-	3367 2			N	-0-			-0-
08	4061 X	3466	-0-	-595	-0-	3466 2			N	-0-			-0-
09	3690 X	3178	-0-	-512	-0-	3178 2			N	-0-			-0-
-----													
STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601	- 13646	
04	5910 X	5789	-0-	-121	-0-	5789 2			N	-0-			-0-
05	6107 X	5970	-0-	-137	-0-	5970 2			N	-0-			-0-
06	5910 X	672	-0-	-5238	-0-	672 2			N	-0-			-0-
07	5983 X	62	-0-	-5921	-0-	62 2			N	-0-			-0-
08	5983 X	5405	-0-	-578	-0-	5405 2			N	-0-			-0-
*09	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 2			N	-0-			-0-
-----													
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313											
BOYCE FULLER		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716	- 5010	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRG LONE STAR LTD.		090870											
STEWARD "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10615	- 11448	
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 3			N	-0-			108
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3			N	-0-			108
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			108
*07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-			108
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			108
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 3			N	-0-			108

-----													
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	12001	PERF.10182 - 11640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		480 N	257	-0-	-223	-0-	257 3		N	-0-		-0-	
05		434 N	158	-0-	-276	-0-	158 3		N	-0-		-0-	
06		330 N	93	-0-	-237	-0-	93 3		N	-0-		-0-	
*07		279 N	161	-0-	-118	-0-	161 3		N	-0-		-0-	
08		155 N	4	-0-	-151	-0-	4 3		N	-0-		-0-	
*09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-	
-----													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 11370		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117	
-----													
FOLK		WELL #:		1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11162 - 11471		
04		420 N	331	-0-	-89	-0-	24 1	307 2	N	-0-		2	
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	31 1	386 2	N	-0-		2	
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	31 1	384 2	N	-0-		2	
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	32 1	400 2	N	-0-		2	
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	33 1	405 2	N	-0-		2	
09		420 N	291	-0-	-129	-0-	22 1	269 2	N	-0-		2	
-----													
FOLK		WELL #:		2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.12808 - 15020		
04		8340 X	5605	-0-	-2735	-0-	409 1	5196 2	N	-0-		-0-	
05		8618 X	5996	-0-	-2622	-0-	443 1	5553 2	N	-0-		-0-	
06		8370 X	6808	-0-	-1562	-0-	505 1	6303 2	N	-0-		-0-	
07		8649 X	7623	-0-	-1026	-0-	562 1	7061 2	N	-0-		-0-	
08		8649 X	7948	-0-	-701	-0-	598 1	7350 2	N	-0-		-0-	
*09		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	559 1	6762 2	N	-0-		-0-	
-----													
WHITAKER		WELL #:		1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11349 - 11531		
04		1560 N	1491	-0-	-69	-0-	102 1	1389 2	N	-0-		50	
05		1767 N	1492	-0-	-275	-0-	106 1	1386 2	N	-0-		50	
06		1500 N	1351	-0-	-149	-0-	99 1	1252 2	N	-0-		50	
07		1550 N	1310	-0-	-240	-0-	101 1	1209 2	N	-0-		50	
08		1488 N	1302	-0-	-186	-0-	95 1	1207 2	N	-0-		50	
*09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	96 1	1271 2	N	-0-		50	
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808 - 11960		
04		3000 N	3032	-0-	32	32	208 1	2824 2	N	-0-		89	
05		3032 N	3000	-0-	-32	-0-	213 1	2787 2	N	-0-		89	
06		3000 N	3028	-0-	28	28	222 1	2806 2	N	-0-		89	
07		2999 X	2971	-0-	-28	-0-	228 1	2743 2	N	-0-		89	
08		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	203 1	2576 2	N	-0-		89	
*09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	193 1	2573 2	N	-0-		89	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.	12124 - 12272	
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
04	930 N	866	-0-	-64	-0-	65	1	801	2	N	-0-		26
05	961 N	592	-0-	-369	-0-	48	1	544	2	N	-0-		26
06	930 N	516	-0-	-414	-0-	47	1	469	2	N	-0-		26
07	899 N	176	-0-	-723	-0-	17	1	159	2	N	-0-		26
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	95	1	819	2	N	-0-		26
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	75	1	742	2	N	-0-		26
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184667	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12625 - 12929	
04	1800 X	1567	-0-	-233	-0-	265	1	1302	2	N	-0-		-0-
05	1860 X	1469	-0-	-391	-0-	254	1	1215	2	N	-0-		-0-
06	1800 X	1588	-0-	-212	-0-	284	1	1304	2	N	-0-		-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	511	1	3479	2	N	-0-		-0-
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	423	1	2402	2	N	-0-		-0-
09	1590 X	1192	-0-	-398	-0-	197	1	995	2	N	-0-		-0-
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11940 - 12172	
04	900 N	694	-0-	-206	-0-	52	1	642	2	N	-0-		1
05	837 N	660	-0-	-177	-0-	53	1	607	2	N	-0-		1
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
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12634 - 12644	
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
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-
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12627 - 12720	
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	186	1	913	2	N	-0-		-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	199	1	954	2	N	-0-		-0-
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-
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12424 - 12583	
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	323	1	1587	2	N	-0-		12
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	304	1	1454	2	N	-0-		12
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
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.	12182 - 12277	
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	2	N	-0-		12
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	132	1	1504	2	N	-0-		12
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12557	- 12567	
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
04	2370 N	1934	-0-	-436	-0-	327 1	1607 2	N	-0-				-0-
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	445 1	2130 2	N	-0-				-0-
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-
-----													
PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11674	- 11752	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	29 1	163 2	N	-0-				67
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	48 1	270 2	N	-0-				67
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
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12538	- 12654	
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	282 1	1389 2	N	-0-				-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	255 1	1221 2	N	-0-				-0-
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-
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12184	- 12194	
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	93 1	1143 2	N	-0-				40
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	129 1	1469 2	N	-0-				40
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
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12471	- 12596	
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	57 1	280 2	N	-0-				-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	117 1	559 2	N	-0-				-0-
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-
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12605	- 12615	
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	284 1	1397 2	N	-0-				-0-
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	384 1	1840 2	N	-0-				-0-
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-
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12240	- 12254	
04	3000 N	4271	-0-	1271	3477	323 1	3948 2	N	-0-				3
05	7701 X	4224	-0-	-3477	-0-	340 1	3884 2	N	-0-				3
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
EMMONS UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 197311	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 12810	PERF.12596	- 12606			
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		
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 2	N	-0-	-0-		
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	14 2	N	-0-	-0-		
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-		
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 197436	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 12880	PERF.12568	- 12654			
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	81 1	399 2	N	-0-	-0-		
05	558 N	68	-0-	-490	-0-	12 1	56 2	N	-0-	-0-		
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-		
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 198186	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12548	- 12558			
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	203 1	999 2	N	-0-	-0-		
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	33 1	158 2	N	-0-	-0-		
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	48 1	222 2	N	-0-	-0-		
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	85 1	577 2	N	-0-	-0-		
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	148 1	842 2	N	-0-	-0-		
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	130 1	657 2	N	-0-	-0-		
-----												
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 199274	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 12425	PERF.12232	- 12242			
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	81 1	991 2	N	-0-	3		
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	88 1	1009 2	N	-0-	3		
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	96 1	952 2	N	-0-	3		
07	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	102 1	948 2	N	-0-	3		
08	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	114 1	980 2	N	-0-	3		
*09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	95 1	941 2	N	-0-	3		
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 199606	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12562	- 12572			
04	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	230 1	1133 2	N	-0-	-0-		
05	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	324 1	1551 2	N	-0-	-0-		
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	329 1	1512 2	N	-0-	-0-		
07	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	143 1	970 2	N	-0-	-0-		
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-	-0-		
09	1710 N	1043	-0-	-667	-0-	173 1	870 2	N	-0-	-0-		
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 200134	COMPL. DATE 01/19/2004	TOTAL DEPTH 12925	PERF.12676	- 12686			
04	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	332 1	1636 2	N	-0-	-0-		
05	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	360 1	1722 2	N	-0-	-0-		
06	2010 N	2007	-0-	-3	-0-	358 1	1649 2	N	-0-	-0-		
07	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	261 1	1778 2	N	-0-	-0-		
08	2077 N	1531	-0-	-546	-0-	229 1	1302 2	N	-0-	-0-		
*09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	341 1	1719 2	N	-0-	-0-		
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 16	RRCID -> 200618	COMPL. DATE 02/05/2004	TOTAL DEPTH 12925	PERF.12656	- 12666			
04	2700 X	2611	-0-	-89	-0-	441 1	2170 2	N	-0-	-0-		
05	2759 X	2563	-0-	-196	-0-	443 1	2120 2	N	-0-	-0-		
06	2640 X	2592	-0-	-48	-0-	463 1	2129 2	N	-0-	-0-		
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	359 1	2444 2	N	-0-	-0-		
08	2573 N	2332	-0-	-241	-0-	349 1	1983 2	N	-0-	-0-		
09	2580 N	1649	-0-	-931	-0-	273 1	1376 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 #: 14	RRCID -> 201350	COMPL. DATE 03/05/2004	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12546	- 12598			
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		
04	690 N	204	-0-	-486	-0-	34 1	170 2	N	-0-	-0-		
05	682 N	209	-0-	-473	-0-	36 1	173 2	N	-0-	-0-		
06	360 N	106	-0-	-254	-0-	19 1	87 2	N	-0-	-0-		
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	26 1	176 2	N	-0-	-0-		
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	46 1	263 2	N	-0-	-0-		
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	61 1	306 2	N	-0-	-0-		
-----												
EMMONS UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 201830	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 12855	PERF.12660	- 12670			
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	102 1	501 2	N	-0-	-0-		
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	87 1	418 2	N	-0-	-0-		
06	570 N	426	-0-	-144	-0-	76 1	350 2	N	-0-	-0-		
07	620 N	468	-0-	-152	-0-	60 1	408 2	N	-0-	-0-		
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	223 1	1267 2	N	-0-	-0-		
*09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	176 1	884 2	N	-0-	-0-		
-----												
PILLANS				WELL #: 3	RRCID -> 204411	COMPL. DATE 06/14/2004	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11482	- 11641			
04	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	222 1	1226 2	N	-0-	104		
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	243 1	1371 2	N	-0-	104		
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		
-----												
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 206063	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12260	- 12272			
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	45 1	546 2	N	-0-	3		
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	50 1	575 2	N	-0-	3		
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56 1	553 2	N	-0-	3		
07	690 N	609	-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		
-----												
AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 207234	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 12580	PERF.12270	- 12346			
04	240 N	44	-0-	-196	-0-	3 1	41 2	N	-0-	20		
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	N	-0-	20		
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		
-----												
FOLK				WELL #: 3	RRCID -> 210634	COMPL. DATE 04/24/2005	TOTAL DEPTH 12515	PERF.12028	- 12363			
04	2970 X	2777	-0-	-193	-0-	203 1	2574 2	N	-0-	-0-		
05	3069 X	2315	-0-	-754	-0-	171 1	2144 2	N	-0-	-0-		
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-		
-----												
PILLANS				WELL #: 6	RRCID -> 212454	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11494	- 11596			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25		
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		

-----															
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027										
PILLANS			WELL #:		8	RRCID ->	213243	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11510 - 11671			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		60 N	38	-0-	-22		-0-		6 1	32 2	N	-0-			77
05		62 N	34	-0-	-28		-0-		5 1	29 2	N	-0-			77
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
-----															
PILLANS			WELL #:		5	RRCID ->	217468	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11448 - 11646			
04		5126 X	5126	-0-	-0-		-0-		783 1	4335 2	N	7	167 1		40
									8 9						
05		5310 X	5310	-0-	-0-		-0-		800 1	4510 2	N	-0-			40
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
-----															
FOLK GAS UNIT			WELL #:		5T	RRCID ->	218152	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12000 - 12286			
04		600 N	570	-0-	-30		-0-		42 1	528 2	N	-0-			-0-
05		589 N	408	-0-	-181		-0-		30 1	378 2	N	-0-			-0-
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-
-----															
PILLANS			WELL #:		7	RRCID ->	218169	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11338 - 11642			
04		145 N	145	-0-	-0-		-0-		22 1	123 2	N	-0-			84
05		95 N	95	-0-	-0-		-0-		14 1	81 2	N	-0-			84
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
-----															
AULTMAN GAS UNIT			WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375 - 13761			
04		2455 N	2455	-0-	-0-		-0-		185 1	2270 2	N	-0-			19
05		2261 N	2261	-0-	-0-		-0-		182 1	2079 2	N	-0-			19
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
-----															
PILLANS			WELL #:		12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11470 - 11668			
04		4587 X	4587	-0-	-0-		-0-		702 1	3884 2	N	1			106
									1 9						
05		4651 X	4651	-0-	-0-		-0-		701 1	3950 2	N	-0-			106
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027  
 FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5220 X	4586	-0-	-634	-0-	335 1	4251 2	N	-0-		-0-
05	5363 X	5146	-0-	-217	-0-	380 1	4766 2	N	-0-		-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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

04	9360 X	7327	-0-	-2033	-0-	535 1	6792 2	N	-0-		-0-
05	9672 X	8566	-0-	-1106	-0-	633 1	7933 2	N	-0-		-0-
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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	386 1	4904 2	N	-0-		-0-
05	4743 X	1160	-0-	-3583	-0-	86 1	1074 2	N	-0-		-0-
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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

04	4920 X	4012	-0-	-908	-0-	293 1	3719 2	N	-0-		-0-
05	4867 X	4422	-0-	-445	-0-	327 1	4095 2	N	-0-		-0-
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	329 2	Y	-0-	3 7	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34 1	599 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

04	600 X	174	-0-	-426	-0-	9 1	165 2	Y	-0-		-0-
05	620 X	143	-0-	-477	-0-	8 1	135 2	Y	-0-		-0-
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983										TOTAL DEPTH	PERF.12379 - 12617			
M	ALLOW 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983										TOTAL DEPTH	PERF.12228 - 12251			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983										TOTAL DEPTH	PERF.12088 - 12195			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983										TOTAL DEPTH	PERF.12286 - 12653			
04	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	58	1	1059	2	Y	-0-			82
05	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	57	1	999	2	Y	-0-			82
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
						2	9							
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			84
-----														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984										TOTAL DEPTH	PERF.12560 - 12829			
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	740	-0-	-97	-0-	40	1	700	2	Y	-0-			-0-
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	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984										TOTAL DEPTH	PERF.12559 - 12817			
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	101	1	1830	2	Y	-0-			-0-
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	Y	-0-			-0-
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	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984												TOTAL DEPTH	12703	PERF.12130	- 12600		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-				-0-	
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-				-0-	
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		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984												TOTAL DEPTH	13313	PERF.12555	- 13160		
04		120 N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				-0-	
05		93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984												TOTAL DEPTH	13000	PERF.12026	- 12734		
04		600 N	576	-0-	-24	-0-	30	1	546	2	Y	-0-				-0-	
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984												TOTAL DEPTH	13055	PERF.12810	- 12872		
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-				-0-	
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987												TOTAL DEPTH	12940	PERF.12754	- 12836		
04		330 N	188	-0-	-142	-0-	10	1	178	2	Y	-0-				-0-	
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-				-0-	
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		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987												TOTAL DEPTH	12990	PERF.12686	- 12726		
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-				-0-	
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-				-0-	
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT				-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
PEYTON, MT GU1		WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12304 - 12631		
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
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	10 1	177 2	Y	1			19
						1 9						
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	10 1	174 2	Y	-0-			19
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	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			19
-----												
HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12064 - 12550		
04	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	83 1	1508 2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	82 1	1446 2	Y	-0-			-0-
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	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12685 - 12863		
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	70 1	1268 2	Y	-0-			-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	70 1	1237 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 12685		PERF.12357 - 12512		
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	20 1	360 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 156268		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12441 - 12666		
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARROLL, C.L. (CV) GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 157773		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12590		
04	1110 N	1036	-0-	-74	-0-	54 1	982 2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	57 1	999 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160809		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18	7			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 2		RRCID -> 161100		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773								
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	111	1	2018	2	Y	-0-				-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	106	1	1871	2	Y	-0-				-0-
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	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 167280		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
PYLE, HB GU1		WELL #: 2		RRCID -> 168107		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638								
04	2550	N	2181	-0-	-369	-0-	114	1	2067	2	Y	-0-				-0-
05	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-				-0-
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	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
PEYTON, MT GU1		WELL #: 3		RRCID -> 172632		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624								
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	24	1	440	2	Y	-0-				-0-
05	682	N	425	-0-	-257	-0-	23	1	402	2	Y	-0-				-0-
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	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
WHEELLOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 172928		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
KOONCE, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILSON ZA GUL		WELL #: 2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534			
M	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
04	5580 X	4061	-0-	-1519	-0-	212 1	3849 2	Y	-0-		-0-
05	4991 X	3144	-0-	-1847	-0-	169 1	2975 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PEYTON, MT GUL		WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702			
04	960 N	912	-0-	-48	-0-	48 1	864 2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	723	-0-	-300	-0-	39 1	684 2	Y	-0-		-0-
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	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HOMER KOONCE		WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814			
04	3780 X	3170	-0-	-610	-0-	166 1	3004 2	Y	-0-		-0-
05	3844 X	3023	-0-	-821	-0-	163 1	2860 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876			
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56 1	1018 2	Y	-0-	38 7	-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	58 1	1020 2	Y	-0-		-0-
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	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854			
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-		-0-
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PEYTON, MT GUL		WELL #: 5		RRCID -> 182249		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549			
04	4890 X	4358	-0-	-532	-0-	228 1	4130 2	Y	-0-		-0-
05	5053 X	4468	-0-	-585	-0-	240 1	4228 2	Y	-0-		-0-
06	4890 X	4383	-0-	-507	-0-	227 1	4156 2	Y	-0-		-0-
07	4991 X	4467	-0-	-524	-0-	235 1	4232 2	Y	-0-		-0-
08	4464 X	4222	-0-	-242	-0-	219 1	4003 2	Y	-0-		-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565			
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	69 1	1259 2	N	-0-		-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	70 1	1226 2	N	-0-		-0-
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	63 1	1156 2	N	-0-		-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	65 1	1168 2	N	-0-		-0-
*08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	60 1	1106 2	N	-0-		-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
HOMER KOONCE		WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555			
04	1740 N	1579	-0-	-161	-0-	83	1	1496	2	N	-0-
05	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	86	1	1507	2	N	-0-
06	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	75	1	1376	2	N	-0-
07	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	83	1	1488	2	N	-0-
08	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	73	1	1343	2	N	-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT
-----											
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 3		RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703			
04	1170 N	594	-0-	-576	-0-	31	1	563	2	Y	-0-
05	1209 N	387	-0-	-822	-0-	21	1	366	2	Y	-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	Y	-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	16	1	300	2	Y	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 184627		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265			
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	42	1	765	2	N	-0-
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	44	1	780	2	N	-0-
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	43	1	793	2	N	-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	N	-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	43	1	790	2	N	-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT
-----											
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 4		RRCID -> 185474		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710			
04	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-
05	14B2 EXT	11	-0-	11	27	1	1	10	2	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27					Y	NO RPT
-----											
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965			
04	660 N	597	-0-	-63	-0-	31	1	566	2	Y	-0-
05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	Y	-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	2	Y	-0-
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT
-----											
S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918			
04	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	58	1	1053	2	Y	-0-
05	1364 N	1249	-0-	-115	-0-	67	1	1182	2	Y	-0-
06	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	Y	-0-
*08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	86	1	1573	2	Y	-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT

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 #: 6		RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3480 X	2753	-0-	-727	-0-	144 1	2609 2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	152 1	2680 2	Y	-0-	-0-
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	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KOONCE, HOMER		WELL #: 5		RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788		
04	1560 N	1360	-0-	-200	-0-	71 1	1289 2	Y	-0-	-0-
05	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	76 1	1343 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
DENT, MARY GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 195942		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611		
04	1080 N	978	-0-	-102	-0-	51 1	927 2	Y	-0-	-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60 1	1051 2	Y	-0-	-0-
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	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818		
04	3780 X	3523	-0-	-257	-0-	184 1	3339 2	Y	-0-	-0-
05	3596 X	3473	-0-	-123	-0-	187 1	3286 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967		
04	3270 X	3073	-0-	-197	-0-	161 1	2912 2	Y	-0-	-0-
05	3317 X	3123	-0-	-194	-0-	168 1	2955 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-3060	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696		
04	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	81 1	1475 2	Y	-0-	-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	97 1	1704 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900		
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	107 1	1937 2	Y	-0-	-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	105 1	1847 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT	-0-

-----													
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	BALANCE		
									CODE	CODE			
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-		
-----													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760													
04	3120	X	2795	-0-	-325	-0-		146	1	2649	2	Y	-0-
05	3193	X	3041	-0-	-152	-0-		164	1	2877	2	Y	-0-
06	3090	X	2955	-0-	-135	-0-		153	1	2802	2	Y	-0-
07	3100	X	2547	-0-	-553	-0-		134	1	2413	2	Y	-0-
*08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-		171	1	3130	2	Y	-0-
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-						Y	NO RPT
-----													
PYLE, H.B. GUL1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696													
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-		74	1	1340	2	Y	-0-
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-		75	1	1323	2	Y	-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-		70	1	1275	2	Y	-0-
07	1457	N	1327	-0-	-130	-0-		70	1	1257	2	Y	-0-
08	1395	N	1348	-0-	-47	-0-		70	1	1278	2	Y	-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-						Y	NO RPT
-----													
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676													
04	9030	X	8465	-0-	-565	-0-		443	1	8022	2	Y	-0-
05	9269	X	8793	-0-	-476	-0-		473	1	8320	2	Y	-0-
06	8970	X	8562	-0-	-408	-0-		443	1	8119	2	Y	-0-
07	9083	X	8637	-0-	-446	-0-		455	1	8182	2	Y	-0-
08	8897	X	8752	-0-	-145	-0-		453	1	8299	2	Y	-0-
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-						Y	NO RPT
-----													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855													
04	1110	N	440	-0-	-670	-0-		23	1	417	2	Y	-0-
05	589	N	387	-0-	-202	-0-		21	1	366	2	Y	-0-
06	480	N	312	-0-	-168	-0-		16	1	296	2	Y	-0-
07	465	N	224	-0-	-241	-0-		12	1	212	2	Y	-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-		33	1	613	2	Y	-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-						Y	NO RPT
-----													
PEYTON, MT GUL1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664													
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		53	1	963	2	Y	-0-
05	806	N	700	-0-	-106	-0-		38	1	662	2	Y	-0-
06	870	N	803	-0-	-67	-0-		42	1	761	2	Y	-0-
07	899	N	562	-0-	-337	-0-		30	1	532	2	Y	-0-
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-		46	1	837	2	Y	-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-						Y	NO RPT
-----													
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786													
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-		87	1	1575	2	Y	-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		71	1	1249	2	Y	-0-
06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-		59	1	1081	2	Y	-0-
07	1705	N	1066	-0-	-639	-0-		56	1	1010	2	Y	-0-
08	1302	N	215	-0-	-1087	-0-		11	1	204	2	Y	-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-						Y	NO RPT

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
KOONCE, HOMER		WELL #: 7		RRCID -> 205589		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790				
M	O	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
04	1800 N	1744	-0-	-56	-0-	91 1	1653 2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	94 1	1662 2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1687	-0-	-83	-0-	87 1	1600 2	Y	-0-			-0-
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	90 1	1628 2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	90 1	1641 2	Y	-0-			-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 207243		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895				
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26 1	476 2	Y	-0-	20 7		-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	30 1	527 2	Y	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29 1	538 2	Y	-0-			-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	42 1	754 2	Y	-0-			-0-
*08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21 1	380 2	Y	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 207344		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926				
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-
05	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858				
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	137 1	2485 2	Y	-0-	17 7		-0-
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	141 1	2483 2	Y	-0-			-0-
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	126 1	2299 2	Y	-0-			-0-
07	2697 N	2484	-0-	-213	-0-	131 1	2353 2	Y	-0-			-0-
08	2635 N	2049	-0-	-586	-0-	106 1	1943 2	Y	-0-			-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717				
04	2880 X	2743	-0-	-137	-0-	143 1	2600 2	Y	-0-			-0-
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	156 1	2742 2	Y	-0-			-0-
06	2760 X	2715	-0-	-45	-0-	141 1	2574 2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	141 1	2532 2	Y	-0-			-0-
*08	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	148 1	2702 2	Y	-0-			-0-
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500				
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	26 1	479 2	Y	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27 1	482 2	Y	-0-			-0-
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	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PEYTON, MT GUL		WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622				
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	88 1	1586 2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	91 1	1593 2	Y	-0-			-0-
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	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			-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 #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----														
04		780 N	578	-0-	-202	-0-			30	1	548	2	Y	-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-			47	1	822	2	Y	-0-
06		750 N	702	-0-	-48	-0-			36	1	666	2	Y	-0-
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-			38	1	677	2	Y	-0-
*08		724 N	724	-0-	-0-	-0-			37	1	687	2	Y	-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-							Y	NO RPT
-----														
EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547														
04		1380 N	1350	-0-	-30	-0-			71	1	1279	2	N	-0-
05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-			86	1	1520	2	N	-0-
06		1620 N	1347	-0-	-273	-0-			70	1	1277	2	N	-0-
07		1395 N	857	-0-	-538	-0-			45	1	812	2	N	-0-
08		1612 N	1102	-0-	-510	-0-			57	1	1045	2	N	-0-
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-							N	NO RPT
-----														
PYLE, HB GUL WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738														
04		1590 N	1182	-0-	-408	-0-			62	1	1120	2	Y	-0-
05		1581 N	1467	-0-	-114	-0-			79	1	1388	2	Y	-0-
06		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-			73	1	1336	2	Y	-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-			75	1	1341	2	Y	-0-
08		1457 N	1442	-0-	-15	-0-			75	1	1367	2	Y	-0-
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-							Y	NO RPT
-----														
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
-----														
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682														
04		4020 X	3324	-0-	-696	-0-			174	1	3150	2	Y	-0-
05		4154 X	3555	-0-	-599	-0-			191	1	3364	2	Y	-0-
06		3990 X	3201	-0-	-789	-0-			166	1	3035	2	Y	-0-
07		4030 X	3092	-0-	-938	-0-			163	1	2929	2	Y	-0-
08		3875 X	3409	-0-	-466	-0-			176	1	3233	2	Y	-0-
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-							Y	NO RPT
-----														
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980														
04		1200 N	1072	-0-	-128	-0-			108	1	964	2	Y	-0-
05		1240 N	1163	-0-	-77	-0-			118	1	1045	2	Y	-0-
06		1140 N	1101	-0-	-39	-0-			90	1	1011	2	Y	-0-
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			83	1	1198	2	Y	-0-
08		1178 N	1130	-0-	-48	-0-			79	1	1051	2	Y	-0-
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-							Y	NO RPT

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 #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

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
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	136	1	2471	2	Y	20			85
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	22	9							85
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	120	1	2115	2	Y	-0-			85
07	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	113	1	2077	2	Y	-0-			85
08	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	112	1	2016	2	Y	-0-			85
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	113	1	2069	2	Y	NO RPT			85

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

04	3660 X	3350	-0-	-310	-0-	175	1	3175	2	Y	-0-	30	7	-0-
05	3751 X	3414	-0-	-337	-0-	184	1	3230	2	Y	-0-			-0-
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	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

04	1620 N	1432	-0-	-188	-0-	75	1	1357	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-			-0-
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	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

04	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

04	2670 X	1092	-0-	-1578	-0-	57	1	1035	2	Y	-0-	83	7	-0-
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	153	1	2700	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

04	1920 N	1463	-0-	-457	-0-	148	1	1315	2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	171	1	1511	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEYTON, MT GUL WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	261	1	4726	2	Y	-0-
05		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	282	1	4958	2	Y	-0-
06		4980 X	4737	-0-	-243	-0-	245	1	4492	2	Y	-0-
07		5146 X	5011	-0-	-135	-0-	264	1	4747	2	Y	-0-
08		5146 X	5089	-0-	-57	-0-	263	1	4826	2	Y	-0-
09		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT
-----												
KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802												
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-
07		186 N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	Y	-0-
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT
-----												
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776												
04		2880 X	2678	-0-	-202	-0-	140	1	2538	2	Y	-0-
05		2976 X	2594	-0-	-382	-0-	140	1	2454	2	Y	-0-
06		2880 X	1950	-0-	-930	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-
07		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	239	1	4306	2	Y	-0-
*08		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	162	1	2974	2	Y	-0-
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130												
04		1620 X	1099	-0-	-521	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-
05		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	104	1	1824	2	Y	-0-
06		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	94	1	1730	2	Y	-0-
07		1116 X	656	-0-	-460	-0-	35	1	621	2	Y	-0-
08		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT
-----												
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690												
04		2640 N	2092	-0-	-548	-0-	109	1	1983	2	Y	-0-
05		2697 N	2318	-0-	-379	-0-	125	1	2193	2	Y	-0-
06		2550 N	2103	-0-	-447	-0-	109	1	1994	2	Y	-0-
07		2139 N	2006	-0-	-133	-0-	106	1	1900	2	Y	-0-
*08		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	130	1	2390	2	Y	-0-
09		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450												
04		11610 X	10495	-0-	-1115	-0-	549	1	9946	2	N	-0-
05		11439 X	10595	-0-	-844	-0-	570	1	10025	2	N	-0-
06		11070 X	10445	-0-	-625	-0-	541	1	9904	2	N	-0-
07		11222 X	10468	-0-	-754	-0-	551	1	9917	2	N	-0-
08		11129 X	10612	-0-	-517	-0-	549	1	10063	2	N	-0-
09		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
PEYTON, MT GUI		WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466			
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
04	3150 X	2607	-0-	-543	-0-	136 1	2471 2	Y	-0-	15	
05	2914 X	2840	-0-	-74	-0-	153 1	2687 2	Y	-0-	15	
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	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			Y	NO RPT	15	
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544			
04	930 N	854	-0-	-76	-0-	45 1	809 2	Y	-0-	-0-	
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	53 1	927 2	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227			
04	6000 X	5432	-0-	-568	-0-	284 1	5148 2	Y	-0-	18 7	
05	6076 X	5055	-0-	-1021	-0-	272 1	4783 2	Y	-0-	-0-	
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	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703			
04	420 N	313	-0-	-107	-0-	16 1	297 2	Y	-0-	-0-	
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	18 1	310 2	Y	-0-	-0-	
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	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323			
04	2160 X	1134	-0-	-1026	-0-	59 1	1075 2	Y	-0-	-0-	
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-	-0-	
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	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	10447			Y	NO RPT	-0-	
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816			
04	5010 X	4740	-0-	-270	-0-	248 1	4492 2	Y	-0-	-0-	
05	5177 X	4329	-0-	-848	-0-	233 1	4096 2	Y	-0-	-0-	
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	NO RPT	-0-	-4380	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840			
04	17610 X	3530	-0-	-14080	-0-	185 1	3345 2	Y	-0-	-0-	
05	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-			Y	-0-	-0-	
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	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT	-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 #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
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	
04		12780 X	10587	-0-	-2193	-0-	554	1	10033	2	Y	-0-
05		13206 X	10462	-0-	-2744	-0-	563	1	9899	2	Y	-0-
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		10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299												
04		6030 X	5981	-0-	-49	-0-	313	1	5668	2	Y	-0-
05		6200 X	5785	-0-	-415	-0-	311	1	5474	2	Y	-0-
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		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT
-----												
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281												
04		13860 X	12587	-0-	-1273	-0-	658	1	11929	2	Y	-0-
05		14322 X	13823	-0-	-499	-0-	743	1	13080	2	Y	-0-
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		12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241												
04		6720 X	5660	-0-	-1060	-0-	296	1	5364	2	Y	-0-
05		6014 X	5951	-0-	-63	-0-	320	1	5631	2	Y	-0-
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		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT
-----												
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337												
04		8520 X	7574	-0-	-946	-0-	396	1	7178	2	Y	-0-
05		8866 X	7463	-0-	-1403	-0-	401	1	7062	2	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT
-----												
PEYTON, MT GUL WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290												
04		14250 X	11653	-0-	-2597	-0-	609	1	11044	2	Y	-0-
05		13578 X	12240	-0-	-1338	-0-	658	1	11582	2	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284												
04		8310 X	8244	-0-	-66	-0-	431	1	7813	2	Y	-0-
05		8339 X	7897	-0-	-442	-0-	425	1	7472	2	Y	-0-
06		8280 X	7732	-0-	-548	-0-	400	1	7332	2	Y	-0-
07		8556 X	8036	-0-	-520	-0-	423	1	7613	2	Y	-0-
08		8370 X	8052	-0-	-318	-0-	417	1	7635	2	Y	-0-
09		8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT

-----														
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 #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738														
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
-----														
04		16890 X	15335	-0-	-1555	-0-	802 1	14533 2	Y		-0-			-0-
05		16337 X	15097	-0-	-1240	-0-	812 1	14285 2	Y		-0-			-0-
06		15360 X	14765	-0-	-595	-0-	765 1	14000 2	Y		-0-			-0-
07		15779 X	15190	-0-	-589	-0-	800 1	14390 2	Y		-0-			-0-
*08		15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	811 1	14851 2	Y		-0-			-0-
09		15090 X	NO RPT	-0-	-15090	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078														
04		8700 X	4789	-0-	-3911	-0-	250 1	4539 2	Y		-0-			-0-
05		8990 X	4865	-0-	-4125	-0-	262 1	4603 2	Y		-0-			-0-
06		8700 X	4182	-0-	-4518	-0-	217 1	3965 2	Y		-0-			-0-
07		8091 X	4383	-0-	-3708	-0-	231 1	4152 2	Y		-0-			-0-
*08		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	343 1	6283 2	Y		-0-			-0-
09		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475														
04		18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	945 1	17145 2	Y		-0-			-0-
05		18222 X	18222	-0-	-0-	-0-	980 1	17242 2	Y		-0-			-0-
06		13680 X	12632	-0-	-1048	-0-	654 1	11978 2	Y		-0-			-0-
07		16275 X	13041	-0-	-3234	-0-	687 1	12354 2	Y		-0-			-0-
08		13795 X	13074	-0-	-721	-0-	677 1	12397 2	Y		-0-			-0-
09		13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
IVY B GUL WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940														
04		14610 X	12275	-0-	-2335	-0-	1238 1	11014 2	Y		21			105
							23 9							
05		15097 X	13071	-0-	-2026	-0-	1332 1	11739 2	Y		-0-			105
06		14460 X	12701	-0-	-1759	-0-	1034 1	11667 2	Y		-0-			105
07		14570 X	14006	-0-	-564	-0-	911 1	13095 2	Y		-0-			105
*08		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	991 1	13123 2	Y		-0-			105
09		12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-			Y		NO RPT			105
-----														
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239														
04		15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	824 1	14944 2	Y		-0-			-0-
05		17081 X	15309	-0-	-1772	-0-	823 1	14486 2	Y		-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-15210	-0-			Y		NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100												
M	O	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
04		12450 X	11598	-0-	-852	-0-	606	1	10992	2	Y	-0-
05		12493 X	11471	-0-	-1022	-0-	617	1	10854	2	Y	-0-
06		12090 X	10511	-0-	-1579	-0-	544	1	9967	2	Y	-0-
07		12307 X	11062	-0-	-1245	-0-	582	1	10480	2	Y	-0-
*08		11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	619	1	11344	2	Y	-0-
09		11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT
-----												
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020												
04		11670 X	10063	-0-	-1607	-0-	526	1	9537	2	Y	-0-
05		11005 X	11000	-0-	-5	-0-	592	1	10408	2	Y	-0-
06		11190 X	10281	-0-	-909	-0-	532	1	9749	2	Y	-0-
07		11563 X	10613	-0-	-950	-0-	559	1	10054	2	Y	-0-
08		10726 X	10553	-0-	-173	-0-	546	1	10007	2	Y	-0-
09		10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT
-----												
F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990												
04		6960 X	6086	-0-	-874	-0-	318	1	5768	2	Y	-0-
05		7192 X	5626	-0-	-1566	-0-	303	1	5323	2	Y	-0-
06		6960 X	4817	-0-	-2143	-0-	249	1	4568	2	Y	-0-
07		7099 X	5343	-0-	-1756	-0-	281	1	5062	2	Y	-0-
08		6510 X	5228	-0-	-1282	-0-	271	1	4957	2	Y	-0-
09		6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT
-----												
F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325												
04		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	375	1	6803	2	Y	-0-
05		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	362	1	6371	2	Y	-0-
06		6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	318	1	5830	2	Y	-0-
07		6231 X	5707	-0-	-524	-0-	300	1	5407	2	Y	-0-
08		7378 X	5120	-0-	-2258	-0-	265	1	4855	2	Y	-0-
09		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT
-----												
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150												
04		4860 X	4576	-0-	-284	-0-	239	1	4337	2	Y	-0-
05		4836 X	4620	-0-	-216	-0-	248	1	4372	2	Y	-0-
06		4680 X	3452	-0-	-1228	-0-	179	1	3273	2	Y	-0-
07		4712 X	4402	-0-	-310	-0-	232	1	4170	2	Y	-0-
08		4712 X	4387	-0-	-325	-0-	227	1	4160	2	Y	-0-
09		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT
-----												
MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340												
04		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-
05		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376												
04		5730 X	5435	-0-	-295	-0-	284	1	5151	2	Y	-0-
05		5828 X	5427	-0-	-401	-0-	292	1	5135	2	Y	-0-
06		5640 X	5236	-0-	-404	-0-	271	1	4965	2	Y	-0-
07		5673 X	5012	-0-	-661	-0-	264	1	4748	2	Y	-0-
08		5487 X	5466	-0-	-21	-0-	283	1	5183	2	Y	-0-
09		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	77
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	77
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	77
07		310 N	87	-0-	-223	-0-	5	1	82	2	Y	77
08		310 N	186	-0-	-124	-0-	9	1	173	2	Y	81
							4	9				
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	81
-----												
F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730												
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	Y	-0-
07		124 N	48	-0-	-76	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
*08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	-0-
-----												
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988												
04		11400 X	10373	-0-	-1027	-0-	542	1	9831	2	Y	-0-
05		13268 X	8347	-0-	-4921	-0-	449	1	7898	2	Y	-0-
06		12840 X	9170	-0-	-3670	-0-	475	1	8695	2	Y	-0-
07		13268 X	9559	-0-	-3709	-0-	503	1	9056	2	Y	-0-
*08		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	512	1	9376	2	Y	-0-
09		8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	-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												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008							
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 182741		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
-----									
HILL RANCH UNIT 8		WELL #: 1		RRCID -> 184634		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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-
-----									
HILL RANCH UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 185193		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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-
-----									
WARD-WHEELER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186093		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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-
-----									
HILL RANCH UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 186286		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
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
-----									
HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	36
-----									
HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	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-

-----															
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184															
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
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	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-
-----															
SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT			-0-
-----															
HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	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-
-----															
SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	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-
-----															
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09		14B DENY	NO RPT	-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															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		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-
-----															
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020															
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
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
-----															
HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
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
-----															
HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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
-----															
SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
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
-----															
HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
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
-----															
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990															
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-			6
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-			6
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
-----															
HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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-

-----															
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184															
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
-----															
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	1			N	-0-			-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-			-0-
06		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	1			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831															
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	1	2	9	N	2			127
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	1			N	-0-			127
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	1	1	9	N	1			128
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
08		2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			128
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			128
-----															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232															
04		810 N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-			-0-
05		806 N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358															
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
05		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821															
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808															
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001										TOTAL DEPTH 13100	PERF.12816 - 12888		
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
04		2850 N	2793	-0-	-57	-0-	2793 3		Y	-0-			44
05		2883 N	2870	-0-	-13	-0-	2870 3		Y	-0-			44
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
-----													
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001										TOTAL DEPTH 12495	PERF.12240 - 12360		
04		1950 N	1605	-0-	-345	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001										TOTAL DEPTH 12400	PERF.12015 - 12288		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001										TOTAL DEPTH 13346	PERF.12562 - 12689		
04		2250 X	762	-0-	-1488	-0-	762 3		Y	-0-			-0-
05		2325 X	791	-0-	-1534	-0-	791 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001										TOTAL DEPTH 12710	PERF.12472 - 12532		
04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-			-0-
05		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002										TOTAL DEPTH 13460	PERF.13008 - 13086		
04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4633 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001										TOTAL DEPTH 13500	PERF.12782 - 13293		
04		930 N	901	-0-	-29	-0-	901 3		N	-0-			-0-
05		930 N	927	-0-	-3	-0-	927 3		N	-0-			-0-
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
07		930 N	865	-0-	-65	-0-	865 3		N	-0-			-0-
08		930 N	872	-0-	-58	-0-	872 3		N	-0-			-0-
*09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
TERRY "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002										TOTAL DEPTH 12880	PERF.12585 - 12718	
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
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		Y	-0-		-0-
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		Y	-0-		-0-
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		Y	-0-		-0-
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		Y	-0-		-0-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3		Y	-0-		-0-
*09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		Y	-0-		-0-
-----												
HILL "G"												
WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002										TOTAL DEPTH 12525	PERF.12060 - 12314	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HILL "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12550 - 12804	
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TERRY "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002										TOTAL DEPTH 12825	PERF.12414 - 12569	
04		870 N	772	-0-	-98	-0-	772 3		Y	-0-		-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		Y	-0-		-0-
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		Y	-0-		-0-
07		806 N	543	-0-	-263	-0-	543 3		Y	-0-		-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		Y	-0-		-0-
09		900 N	788	-0-	-112	-0-	788 3		Y	-0-		-0-
-----												
TERRY "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002										TOTAL DEPTH 12756	PERF.12354 - 12565	
04		3000 N	3119	-0-	119	119	3119 3		Y	-0-		-0-
05		3100 N	3014	-0-	-86	33	3014 3		Y	-0-		-0-
06		2568 N	2535	-0-	-33	-0-	2535 3		Y	-0-		-0-
07		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3		Y	-0-		-0-
08		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		Y	-0-		-0-
*09		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		Y	-0-		-0-
-----												
ANDERSON TRUST "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002										TOTAL DEPTH 13015	PERF.12696 - 12832	
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-		-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
-----												
HANCOCK "W"												
WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002										TOTAL DEPTH 12385	PERF.12000 - 12330	
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-		-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-		-0-
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-

-----													
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04		1440 N	1129	-0-	-311	-0-	1129	3	Y	-0-		-0-	
05		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848													
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	Y	-0-		-0-	
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635													
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	Y	-0-		-0-	
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----													
MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----													
HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286													
04		2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969	3	N	-0-		-0-	
05		2263 N	1837	-0-	-426	-0-	1837	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210													
04		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3	N	-0-		-0-	
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3	N	-0-		-0-	
06		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	1	1	-0-	
07		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-		-0-	
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	1	1	-0-	
*09		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HANCOCK "W"		WELL #:		5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330		
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
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270		
04	5520 X	4569	-0-	-951	-0-	4568	3	1 9	N	1	1 1	-0-
05	5704 X	5011	-0-	-693	-0-	5011	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
FRYER "A"		WELL #:		1		RRCID -> 205156		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512		
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-		-0-
05	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340		
04	3390 X	2921	-0-	-469	-0-	2921	3		N	-0-		-0-
05	3503 X	3053	-0-	-450	-0-	3053	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280		
04	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
05	1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		7		RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326		
04	1410 N	1231	-0-	-179	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-		-0-
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-
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224		
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-		-0-
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-		-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
TERRY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	217245	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.12412 - 12619	
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
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3			N	-0-		-0-
05		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3			N	-0-		-0-
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-
-----													
FRYER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	223594	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920 - 12350	
04		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3			N	-0-		-0-
05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3			N	-0-		-0-
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-
-----													
WHEELER, JOE				WELL #:	1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228 - 12458	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
O'RYAN OIL AND GAS STEWARD				WELL #:	1	RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12010 - 12114	
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
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-
-----													
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
OWENS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072	
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		-0-
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3			N	-0-		-0-
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3			N	-0-		-0-
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3			N	-0-		-0-
08		1488 N	1204	-0-	-284	-0-	1204 3			N	-0-		-0-
09		1440 N	-0-	-0-	-1440	-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 NO 2		WELL #:		1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11622 - 11984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	870 N	289	-0-	-581	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	899 N	168	-0-	-731	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	3		N	-0-			-0-
-----													
BOON-OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11606 - 11680		
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350			RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542 - 12743		
04	1470 N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	675	-0-	-1185	-0-	675	2		N	-0-			-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	374	-0-	-866	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
*09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
-----													
MCLEOD		WELL #:		2	RRCID ->	222539	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12544 - 12664		
04	990 N	896	-0-	-94	-0-	896	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	731	-0-	-509	-0-	731	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570 - 12776		
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
STROUD PETROLEUM, INC.		828082			RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410 - 12582		
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-			-0-
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082								
STEWARD		WELL #:		2	RRCID ->	219852	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.12423 - 12674	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----												
04		3450 X	1958	-0-	-1492	-0-	1958 2		N	-0-		-0-
05		2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	1780 2		N	-0-		-0-
06		2460 X	1806	-0-	-654	-0-	1806 2		N	-0-		-0-
07		2232 X	1730	-0-	-502	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
08		2015 X	1884	-0-	-131	-0-	1884 2		N	-0-		-0-
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	223246	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12744 - 13000	
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226288	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF.12820 - 12840	
04		510 N	243	-0-	-267	-0-	243 2		N	-0-		112
05		434 N	345	-0-	-89	-0-	345 2		N	-0-		112
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		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		112
-----												
HORTON		WELL #:		2	RRCID ->	229546	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12692 - 12917	
04		1560 N	639	-0-	-921	-0-	639 2		N	-0-		-0-
05		1116 N	494	-0-	-622	-0-	494 2		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	230119	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12809 - 12820	
04		540 N	532	-0-	-8	-0-	532 2		N	-0-		-0-
05		713 N	538	-0-	-175	-0-	538 2		N	-0-		-0-
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		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STEWARD		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703	
04		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-		25
05		2325 X	2302	-0-	-23	-0-	2302 2		N	-0-		25
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		25

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	3900 X	3215	-0-	-685	-0-	144 1	3071 2	Y	-0-	17
05	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	130 1	2827 2	Y	-0-	17
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	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT	17
-----										
CULLUM				WELL #: 1	RRCID -> 102009	COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	210 N	67	-0-	-143	-0-	67 2		N	-0-	182
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	182
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	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	182
-----										
CARTWRIGHT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 102768	COMPL. DATE 06/24/1982	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11739	- 11815	
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-	20
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-	20
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	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	
04	1470 N	832	-0-	-638	-0-	37 1	795 2	Y	-0-	95
05	1860 N	690	-0-	-1170	-0-	30 1	660 2	Y	-0-	95
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	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT	95
-----										
MANAHAN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 108964	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11810	- 12275	
04	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	80 1	1702 2	Y	-0-	143
05	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	94 1	2050 2	Y	-0-	143
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-			Y	NO RPT	143
-----										
EPPES "B"				WELL #: 1	RRCID -> 109122	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 12680	PERF.12136	- 12580	
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27 1	578 2	Y	-0-	-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	32 1	698 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BONNER "C"				WELL #: 1	RRCID -> 112517	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11014	- 12175	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	14B2 EXT	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	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	
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	112 1	2390 2	Y	-0-
05	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	135 1	2956 2	Y	-0-
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	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	
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42 1	886 2	Y	-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41 1	884 2	Y	-0-
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	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	
04	1590 X	1003	-0-	-587	-0-	45 1	958 2	Y	-0-
05	1643 X	843	-0-	-800	-0-	37 1	806 2	Y	-0-
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	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT
-----									
WILLIFORD "E"		WELL #: 3		RRCID -> 193546		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340	
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	238 1	5061 2	Y	-0-
05	5487 X	4874	-0-	-613	-0-	213 1	4661 2	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT
-----									
WILLIFORD "E"		WELL #: 5		RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380	
04	4800 X	3506	-0-	-1294	-0-	157 1	3349 2	Y	-0-
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	257 1	5616 2	Y	-0-
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	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	
04	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	366 1	7793 2	Y	-0-
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	291 1	6348 2	Y	-0-
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	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	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
04	60 X	21	-0-	-39	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		-0-
05	62 X	53	-0-	-9	-0-	2 1	51 2	Y	-0-		-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	2 1	54 2	Y	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 6		RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12118 - 12380	
04	1920 N	1291	-0-	-629	-0-	58 1	1233 2	Y	-0-		-0-
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			Y	-0-		-0-
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	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	
04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	98 1	2077 2	Y	-0-		-0-
05	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	124 1	2712 2	Y	-0-		-0-
06	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	99 1	2310 2	Y	-0-		-0-
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	101 1	2156 2	Y	-0-		-0-
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	100 1	2180 2	Y	-0-		-0-
09	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	
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	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	
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	212 1	4517 2	Y	-0-		-0-
05	3534 X	3229	-0-	-305	-0-	141 1	3088 2	Y	-0-		-0-
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	142 1	3311 2	Y	-0-		-0-
07	4340 X	2928	-0-	-1412	-0-	131 1	2797 2	Y	-0-		-0-
08	4340 X	3402	-0-	-938	-0-	150 1	3252 2	Y	-0-		-0-
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MANAHAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196	
04	1650 N	950	-0-	-700	-0-	43 1	907 2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	549	-0-	-567	-0-	24 1	525 2	Y	-0-		-0-
06	1770 N	1611	-0-	-159	-0-	66 1	1545 2	Y	-0-		-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	65 1	1391 2	Y	-0-		-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44 1	965 2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450	
04	4650 X	2206	-0-	-2444	-0-	99 1	2107 2	Y	-0-		-0-
05	4805 X	2065	-0-	-2740	-0-	90 1	1975 2	Y	-0-		-0-
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	141 1	3282 2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	127 1	2720 2	Y	-0-		-0-
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	120 1	2602 2	Y	-0-		-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	76 1	1613 2	Y	-0-	-0-
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	64 1	1397 2	Y	-0-	-0-
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	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		
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	84 1	1794 2	Y	-0-	-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	104 1	2272 2	Y	-0-	-0-
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	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		
04	3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	95 1	2021 2	Y	-0-	-0-
05	3224 X	1483	-0-	-1741	-0-	65 1	1418 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
EPPES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620		
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	138 1	2946 2	Y	-0-	-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	161 1	3525 2	Y	-0-	-0-
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	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		
04	5580 X	2768	-0-	-2812	-0-	124 1	2644 2	Y	-0-	-0-
05	4061 X	2123	-0-	-1938	-0-	93 1	2030 2	Y	-0-	-0-
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	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320		
04	T. A.	433	-0-	433	1344	19 1	414 2	Y	-0-	48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1344			Y	-0-	48
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48
-----										
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650		
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	103 1	2181 2	Y	-0-	-0-
05	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	70 1	1523 2	Y	-0-	-0-
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	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-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	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3150 X	1868	-0-	-1282	-0-	84 1	1784 2	Y	-0-	35
05	3255 X	1434	-0-	-1821	-0-	63 1	1371 2	Y	-0-	35
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	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		
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30 1	633 2	Y	-0-	29
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33 1	724 2	Y	-0-	29
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	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	29
-----										
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604		
04	3630 X	2043	-0-	-1587	-0-	92 1	1951 2	Y	-0-	-0-
05	3751 X	1461	-0-	-2290	-0-	64 1	1397 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330		
04	3300 X	2086	-0-	-1214	-0-	2086 2		Y	-0-	46
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2		Y	-0-	46
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	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT	46
-----										
METZGAR		WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604		
04	1830 X	1527	-0-	-303	-0-	69 1	1458 2	Y	-0-	-0-
05	1891 X	1290	-0-	-601	-0-	57 1	1233 2	Y	-0-	-0-
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	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WILLIFORD "E"		WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396		
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	184 1	3913 2	Y	-0-	-0-
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	187 1	4078 2	Y	-0-	-0-
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	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		
04	2100 N	1222	-0-	-878	-0-	55 1	1167 2	Y	-0-	-0-
05	1488 N	766	-0-	-722	-0-	34 1	732 2	Y	-0-	-0-
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	720 N	NO RPT	-0-	-720	-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
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	150	1	3183	2	Y	-0-
05	3410 X	1776	-0-	-1634	-0-	78	1	1698	2	Y	-0-
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	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			
04	3690 X	1623	-0-	-2067	-0-	73	1	1550	2	Y	-0-
05	3813 X	1509	-0-	-2304	-0-	66	1	1443	2	Y	-0-
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	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			
04	2070 N	774	-0-	-1296	-0-	35	1	739	2	Y	-0-
05	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 10		RRCID -> 221028		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404			
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	-0-
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	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			
04	4680 X	1631	-0-	-3049	-0-	73	1	1558	2	Y	-0-
05	3162 X	1621	-0-	-1541	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-
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	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 9		RRCID -> 230804		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470			
04	7470 X	2640	-0-	-4830	-0-	119	1	2521	2	Y	-0-
05	7719 X	6387	-0-	-1332	-0-	280	1	6107	2	Y	-0-
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	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT
-----											
WILLIFORD "E"		WELL #: 12		RRCID -> 231221		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382			
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	134	1	2846	2	Y	-0-
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	168	1	3665	2	Y	-0-
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	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	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
04		2700 X	1918	-0-	-782	-0-	86 1	1832 2	Y	-0-			-0-
05		2325 X	2113	-0-	-212	-0-	93 1	2020 2	Y	-0-			-0-
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		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #:		13	RRCID ->	233782	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.11942	- 12410	
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	69 1	1458 2	Y	-0-			-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	53 1	1151 2	Y	-0-			-0-
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		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
METZGAR		WELL #:		5	RRCID ->	233806	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11970	- 12550	
04		3270 X	2424	-0-	-846	-0-	109 1	2315 2	Y	-0-			-0-
05		3379 X	2554	-0-	-825	-0-	112 1	2442 2	Y	-0-			-0-
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	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	
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	33 1	775 2	Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	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	
04		3090 X	1398	-0-	-1692	-0-	63 1	1335 2	Y	-0-			-0-
05		3007 X	2747	-0-	-260	-0-	120 1	2627 2	Y	-0-			-0-
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		2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BLOUNT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	252882	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11870	- 12310	
04		3570 X	1494	-0-	-2076	-0-	67 1	1427 2	Y	-0-			48
05		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	259 1	5658 2	Y	-0-			48
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	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	
04		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	262 1	5584 2	Y	-0-			-0-
05		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	278 1	6059 2	Y	-0-			-0-
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		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	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	M	PROD	BALANCE
-----												
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	104 1	761 2		N	-0-	102
05		868 N	853	-0-	-15	-0-	61 1	792 2		N	-0-	102
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
-----												
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888												
04		1230 N	837	-0-	-393	-0-	837 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	776	-0-	-247	-0-	776 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
04		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	304 1	2233 2		N	-0-	213
05		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	165 1	2154 2		N	-0-	213
06		2340 N	2330	-0-	-10	-0-	143 1	2155 2		N	29	242
							32 9					
07		2635 N	1798	-0-	-837	-0-	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
-----												
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												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 PHILLIPS, JACK L. CO. 663109  
 NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	468	1	983	2	Y	18	21 1	11
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	20	9	430	1	Y	6		17
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	7	9			Y	-0-		17
07	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	374	1	671	2	Y	8		25
08	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	9	9	376	1	Y	5		30
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	6	9	120	1	Y	4		34
						4	9						

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1547	1	3245	2	Y	86	124 1	68
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	95	9	1614	1	Y	14		82
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	15	9	1865	1	Y	9		91
07	4340 X	4160	-0-	-180	-0-	10	9	1481	1	Y	18		109
08	4185 X	3920	-0-	-265	-0-	20	9	1466	1	Y	13		122
09	4050 X	1147	-0-	-2903	-0-	14	9	326	1	Y	8		130
						9	9						

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

04	570 N	460	-0-	-110	-0-	143	1	300	2	Y	15	33 1	18
05	558 N	365	-0-	-193	-0-	17	9	119	1	Y	2		20
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	2	9	281	1	Y	2		22
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	2	9	299	1	Y	7		29
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	8	9	311	1	Y	4		33
09	600 N	453	-0-	-147	-0-	4	9	128	1	Y	6		39
						7	9						

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

04	150 N	133	-0-	-17	-0-	42	1	88	2	Y	3	5 1	3
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	3	9	37	1	Y	-0-		3
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	54	1	107	2	Y	1		4
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	9	46	1	Y	-0-		4
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	47	1	78	2	Y	1		5
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	1	9	13	1	Y	-0-		5



NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//		64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC		703201										
PITMAN, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH 4771		PERF. 4289 - 4296		
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TREK RESOURCES, INC.		867578		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		
04	900	N	435	-0-	-465	-0-	435 2	N	-0-			-0-
05	899	N	498	-0-	-401	-0-	455 2	N	39	39 1		-0-
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-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036686		COMPL. DATE 05/06/1965		TOTAL DEPTH 4649		PERF. 4183 - 4185		
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169 2	N	1			16
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-	6 1		10
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181 2	N	1			11
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	117 2	N	1			12
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	151 2	N	1			13
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	176 2	N	-0-			13

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036687		COMPL. DATE 04/16/1965		TOTAL DEPTH 4689		PERF. 4225 - 4232		
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267 2	N	1			22
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	6 1		16
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247 2	N	1			17
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205 2	N	1			18
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265 2	N	1			19
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203 2	N	1			20

BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 037586		COMPL. DATE 10/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4167 - 4179		
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	52 2	N	1			19
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	9 1		10
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72 2	N	1			11
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	N	1			12
08	124	N	26	-0-	-98	-0-	25 2	N	1			13
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101 2	N	1			14

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100)		64409 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
FOLK GAS UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 233554		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 4114 - 4120		
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	48 1	N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-			-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-			-0-
09	660	N	482	-0-	-178	-0-	37 1	N	-0-			-0-

-----													
NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
TREK RESOURCES, INC. 867578													
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		720 N	657	-0-	-63	-0-	656	2	1 9	N	1		315
05		682 N	662	-0-	-20	-0-	661	2	1 9	N	1	42 1	274
06		690 N	509	-0-	-181	-0-	505	2	4 9	N	4		278
07		682 N	543	-0-	-139	-0-	537	2	6 9	N	5		283
08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2 9	N	2		285
*09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3 9	N	3		288
-----													
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210													
04		600 N	351	-0-	-249	-0-	351	2		N	-0-		-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	613	2	12 9	N	11	11 1	-0-
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-
-----													
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108													
04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1 9	N	1		41
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	30 1	11
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
-----													
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208													
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10 9	N	9	9 1	-0-
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-
-----													
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120													
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1 9	N	1		48
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1 9	N	1	3 1	46
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
-----													
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													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-		1
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		1
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
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 2U		RRCID -> 236072		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985			
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	Y	-0-		1
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2	Y	-0-		1
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
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 3U		RRCID -> 236073		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006			
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
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
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 4U		RRCID -> 236074		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 19		RRCID -> 284651		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
SIMS, ALTON		WELL #:		16	RRCID ->	284652	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	13105	PERF. 7918 - 7965				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: LIMESTONE							
SCHULTZ "E"		WELL #:		6 C	RRCID ->	171172	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7376 - 7516				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	158161	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10542 - 10772				
04	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	125	1	1700	2	N	2	7	1		50
05	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	138	1	1807	2	N	3				53
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	135	1	1706	2	N	3				56
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	142	1	1712	2	N	2				58
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

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	390	-0-	-540	-0-	22	1	304	2	N	58	125 1	96
05	961 N	895	-0-	-66	-0-	64	9	830	2	N	2		98
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

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	121	1	1636	2	N	3	6 1	105
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	128	1	1672	2	N	3		108
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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

04	1320 N	1167	-0-	-153	-0-	80	1	1085	2	N	2	5 1	166
05	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	90	1	1179	2	N	3		169
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

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	257	1	3485	2	N	6	10 1	62
05	3689 X	2947	-0-	-742	-0-	208	1	2722	2	N	15		77
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

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17 1	236 2	N	45
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22 1	288 2	N	45
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	12 1	149 2	N	45
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31 1	372 2	N	45
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71 1	906 2	N	45
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	N	45

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ARCO FEE		WELL #: 4 C		RRCID -> 173942		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEST		WELL #: 4		RRCID -> 175279		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 175551		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

URESTE		WELL #: 2		RRCID -> 179033		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	39	1	530	2	N	-0-					7
05	682 N	588	-0-	-94	-0-	42	1	546	2	N	-0-					7
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
						3	9									
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	-0-					10

BEST		WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056								
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	149	1	2026	2	N	9	69	1			10
						10	9									
05	2294 N	1922	-0-	-372	-0-	136	1	1786	2	N	-0-					10
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

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862								
04	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	114	1	1550	2	N	6	180	1			35
						7	9									
05	1922 N	1669	-0-	-253	-0-	118	1	1545	2	N	5					40
						6	9									
06	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	106	1	1338	2	N	2					42
						2	9									
07	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	109	1	1306	2	N	2					44
						2	9									
08	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	102	1	1297	2	N	1					45
						1	9									
*09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	102	1	1360	2	N	2					47
						2	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684								
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	53	1	722	2	N	1	3	1			110
						1	9									
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	54	1	710	2	N	2					112
						2	9									
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	48	1	602	2	N	1					113
						1	9									
07	806 N	721	-0-	-85	-0-	55	1	665	2	N	1					114
						1	9									
08	775 N	660	-0-	-115	-0-	48	1	610	2	N	2					116
						2	9									
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	45	1	597	2	N	-0-					116

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	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
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	50 1	N	6	171 1		17
						7 9					
05	806 N	702	-0-	-104	-0-	50 1	N	-0-			17
06	780 N	653	-0-	-127	-0-	48 1	N	-0-			17
07	775 N	637	-0-	-138	-0-	49 1	N	-0-			17
08	713 N	578	-0-	-135	-0-	42 1	N	-0-			17
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47 1	N	3			20
						3 9					

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10848 - 11028	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040 - 10112	
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #: 1									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
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

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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	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									
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3146 - 3410	
04	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
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-



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	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	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											
04		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
05		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-		-0-
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-
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	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											
04		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-		-0-
05		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
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-
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
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											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2				N	-0-					-0-
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2				N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

04	SWR 10	782	-0-	782	19806	782	2				N	-0-					-0-
05	SWR 10	786	-0-	786	20592	786	2				N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK			65280 006 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
			WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3562	
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
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
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-
-----												
INDIAN CREEK			WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3516 - 3568	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
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-

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	1082	-0-	1082	25190	1082	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1150	-0-	1150	26340	1150	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

04	900 N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: D 4-C	RRCID -> 253916	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3627		
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
INDIAN CREEK		WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254055	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	3582 - 3615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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
04		300 N	29	-0-	-271	-0-	29	2		N	-0-	-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	3404 - 3591
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-	-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WALSH & WATTS, INC.				895060								
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3240 - 4674
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-	-0-
05		775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2		N	-0-	-0-
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-
-----												
INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	4816 - 4826
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	750 N	507	-0-	-243	-0-	507 2		N	-0-		-0-
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	708 2		N	-0-		-0-
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-
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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											
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		-0-
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-
INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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											
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (ATOKA 5)			65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.			895060										
INDIAN CREEK			WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 5358 - 5426		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.			945936										
INDIAN CREEK			WELL #: L 1		RRCID -> 191579		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 5308 - 5374		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: R 1		RRCID -> 199992		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5432 - 5466		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT				-0-
INDIAN CREEK			WELL #: I 3		RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5240 - 5291		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND			65280 210 061620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT		
			WELL #: E 1	RRCID -> 273796	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 6630	PERF. 5676	-		5740		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	11730 X	11272	-0-	-458	-0-	1214 1 7 9	10051 2	N	6		10	
05	12121 X	11570	-0-	-551	-0-	1255 1 9 9	10306 2	N	8	8 1	10	
06	11730 X	11183	-0-	-547	-0-	1214 1	9969 2	N	-0-		10	
07	12121 X	11608	-0-	-513	-0-	1255 1 1 9	10352 2	N	1	7 1	4	
08	11656 X	11114	-0-	-542	-0-	1255 1 6 9	9853 2	N	5		9	
09	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-			N	NO RPT		9	
MCFARLAND			WELL #: G 1	RRCID -> 274266	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5610	-		5682		
04	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1664 2		N	-0-		50	
05	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724 2		N	-0-		50	
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		50	
MCFARLAND			WELL #: F 1	RRCID -> 275734	COMPL. DATE 11/29/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 5750	-		5820		
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-		-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
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	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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
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	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. OLIVER "A" UNIT			216378	WELL #: G 8	RRCID -> 213567	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5929	-		5945	
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	29 1	902 2	N	-0-		-0-	
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	31 1	922 2	N	-0-		-0-	
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-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		

  

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.										927665									
DENNIS, TOM										WELL #:	3	RRCID ->	202831	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5916 - 5936
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-						-0-		
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-						-0-		
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-						-0-		
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-						-0-		
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-						-0-		
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT						-0-		

  

DENNIS, TOM										WELL #:	4	RRCID ->	203162	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5889 - 5902
04	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2650	2		N	-0-						-0-		
05	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	2		N	-0-						-0-		
06	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2626	2		N	-0-						-0-		
07	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2		N	-0-						-0-		
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-						-0-		
09	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT						-0-		

  

XTO ENERGY INC.										945936									
INDIAN CREEK										WELL #:	K 1 C	RRCID ->	191951	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6046 - 6056
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		

  

NEWARK, EAST (CADDO LIME)										65280 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BRG LONE STAR LTD.										090870									
GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #:	4 C	RRCID ->	210632	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3090 - 3132
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-						-0-		
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-						-0-		
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-		

  

GRANT HEIRS CADDO UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	232303	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3143 - 0
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-						-0-		
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3		N	-0-						-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-		

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TARRANT		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	234732	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3377	PERF.	3372 - 3403	
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
04		1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
WALKING 'T'		WELL #:		3	RRCID ->	287918	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3098 - 3154	
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
05		651 N	357	-0-	-294	-0-	357 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		6	RRCID ->	196631	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3430 - 3448	
CHIEF PENT		216378											
04		780 N	764	-0-	-16	-0-	26 1	738 2	Y	-0-			-0-
05		806 N	789	-0-	-17	-0-	27 1	762 2	Y	-0-			-0-
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	18 1	740 2	Y	-0-			-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	28 1	753 2	Y	-0-			-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	28 1	748 2	Y	-0-			-0-
09		750 N	748	-0-	-2	-0-	27 1	721 2	Y	-0-			-0-
-----													
ELKINS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	207235	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3150 - 3171	
04		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	68 1	1584 2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	66 1	1617 2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1622	-0-	-58	-0-	63 1	1559 2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1658	-0-	-47	-0-	65 1	1593 2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	63 1	1576 2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1582	-0-	-38	-0-	61 1	1521 2	N	-0-			-0-
-----													
WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	196550	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3240 - 3270	
INDIAN CREEK		895060											
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060								
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610		
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
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2	N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630		
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488		
04	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2	N	-0-		-0-
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	943 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380		
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	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
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-		11
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		11
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
-----											
ALLISTON		WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3610 - 3622	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3280 - 3610	
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3144	-0-	44	44	3144 2		N	-0-		-0-
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	-0-	3662 2		N	-0-		-0-
09	1650 X	1425	-0-	-225	-0-	1425 2		N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520 - 5466	
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-		-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 3540 - 3624	
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: B 1 C		RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 2998 - 4498	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: J 1 C		RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 7216		PERF. 2946 - 3420	
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		-0-
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-		-0-
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-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253918	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3285		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180										
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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										
04	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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										
04	3870		1205	-0-	-2665	-0-	1205	2	N	-0-
05	786 R		786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-
06	1020 #		513	-0-	-507	-0-	513	2	N	-0-
07	1240 #		284	-0-	-956	-0-	284	2	N	-0-
08	1240 #		304	-0-	-936	-0-	304	2	N	-0-
09	1200 #		629	-0-	-571	-0-	629	2	N	-0-
OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON										
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892										
KUHRIK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872										
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2014										



OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 C6 OPERATING, L.L.C. 121212  
 BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325  
 SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

04	SWR 10	45	-0-	45	16304	45	3			N	-0-					2
05	SWR 10	54	-0-	54	16358	54	3			N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	17465					N	NO RPT					2

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 C6 OPERATING, L.L.C. 121212  
 BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325  
 MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	98	1	555	3	N	8	10	1			50
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	N	-0-					50
06	420 N	27	-0-	-393	-0-	27	3			N	-0-					50
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-					50
08	434 N	115	-0-	-319	-0-	115	1			N	-0-					50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325											
MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	207338	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7278 - 7512			
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	65	-0-	65	65	65	65	1			N	-0-			-0-
08	SWR 10	97	-0-	97	162	162	97	1			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	162	162					N	NO RPT			-0-
-----															
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	207340	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7246 - 7462			
04	SWR 10	3	-0-	3	215	215	2	3	1	9	N	1			1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215	215					N	-0-			1
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	215	215					N	NO RPT			1
07	SWR 10	236	-0-	236	451	451	236	3			N	-0-			1
08	SWR 10	145	-0-	145	596	596	145	1			N	-0-			1
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	596	596					N	NO RPT			1
-----															
MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	207341	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7239 - 7397			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	218	218					N	NO RPT			-0-
-----															
MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	246939	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7236 - 7398			
04	SWR 10	59	-0-	59	6131	6131	9	1	50	3	N	-0-			2
05	SWR 10	65	-0-	65	6196	6196	10	1	55	3	N	-0-			2
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	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			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325										
HENNDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	253722	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 -	7432		
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
04	SWR 10	1044	-0-	1044	107862	155	1	876	3	N	12	16	1	6
						13	9							
05	SWR 10	1568	-0-	1568	109430	235	1	1333	3	N	-0-			6
06	SWR 10	90	-0-	90	109520	29	1	61	3	N	-0-			6
07	SWR 10	15	-0-	15	109535	1	1	14	3	N	-0-			6
08	SWR 10	4	-0-	4	109539	4	3			N	-0-			6
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109539					N	NO RPT			6
-----														
XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171540	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 7291 -	7462		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179478	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 6664 -	7440		
04	2700 N	2683	-0-	-17	-0-	2683	2			Y	-0-			3
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-			3
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
-----														
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 -	7468		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325										
HENNDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6848 -	6854		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (RODESSA)		//CONT.//		67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
SIMS, COLLIE				WELL #: 3	RRCID -> 180115	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 8255	PERF. 6722	- 6726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
COX, GEORGIA, GU O/A				WELL #: 1 T	RRCID -> 015558	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 7463	PERF. 6664	- 6736			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)				67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
BAKER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 152970	COMPL. DATE 11/09/1994	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7574	- 7870			
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			154
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-			154
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

BAKER GAS UNIT				3-C	RRCID -> 156084	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 7532	- 7918			
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			10
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			10
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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
J. R. THOMASON GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 250606	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 10128	PERF. 9142	- 9803			
04	3840 X	3741	-0-	-99	-0-	1236 1	2505 2	N	-0-			-0-
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1280 1	2700 2	N	-0-			-0-
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	1247 1	2688 2	N	-0-			-0-
07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	1293 1	2711 2	N	-0-			-0-
08	3968 X	3498	-0-	-470	-0-	1259 1	2239 2	N	-0-			-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			-0-

J.R. THOMASON GAS UNIT				3	RRCID -> 250607	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9334	- 9840			
04	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	510 1	10614 2	N	-0-			-0-
05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	529 1	11251 2	N	-0-			-0-
06	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	508 1	10449 2	N	-0-			-0-
07	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	534 1	10375 2	N	-0-			-0-
*08	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	560 1	11175 2	N	-0-			-0-
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
J R THOMASON GU		WELL #:		2	RRCID ->	257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278 - 9562
M O	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
04	1920 N	1570	-0-	-350	-0-	72 1	1498 2	N	-0-			-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	71 1	1506 2	N	-0-			-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	66 1	1366 2	N	-0-			-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	68 1	1319 2	N	-0-			-0-
*08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	71 1	1411 2	N	-0-			-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
L O NETTLES		WELL #:		1	RRCID ->	258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7360 - 7538
*04	7920 X	7304	-0-	-616	-0-	335 1	6968 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*05	7936 X	7426	-0-	-510	-0-	333 1	7093 2	Y	-0-			-0-
*06	7680 X	7116	-0-	-564	-0-	330 1	6786 2	Y	-0-			-0-
07	8339 X	7066	-0-	-1273	-0-	346 1	6720 2	Y	-0-			-0-
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	347 1	6938 2	Y	-0-			-0-
09	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
L O NETTLES		WELL #:		2	RRCID ->	271100	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	7311 - 7504
*04	6180 X	2011	-0-	-4169	-0-	612 1	1399 2	N	-0-			-0-
*05	6386 X	5288	-0-	-1098	-0-	803 1	4485 2	N	-0-			-0-
*06	6030 X	5438	-0-	-592	-0-	799 1	4639 2	N	-0-			-0-
07	5952 X	5062	-0-	-890	-0-	802 1	4260 2	N	-0-			-0-
08	5952 X	5540	-0-	-412	-0-	809 1	4731 2	N	-0-			-0-
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272434	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.	9120 - 9440
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
FOWLER 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	282708	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7703 - 7713
*04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	630 1	1220 2	N	16	8 1		8
						18 9						
*05	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	651 1	1569 2	N	4			12
						4 9						
*06	2310 X	2077	-0-	-233	-0-	643 1	1430 2	N	4			16
						4 9						
07	2387 X	1878	-0-	-509	-0-	655 1	1223 2	N	-0-			7
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			7
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			7
-----												
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		WELL #:		2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7236 - 8956
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9 1	50 3	N	-0-			2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10 1	55 3	N	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325									
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 9898		PERF. 8588 - 8778	
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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	
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	434 1	2449 3	N	35	51 1	16
						39 9					
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	451 1	2557 3	N	-0-		16
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	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		16
-----											
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8178 - 8232	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	87 1	489 3	N	6	6 1	3
						7 9					
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	78 1	444 3	N	-0-		3
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7561 - 9120	
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	245 1	1381 3	N	20	18 1	9
						22 9					
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	275 1	1557 3	N	-0-		9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
-----											
MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7490 - 9261	
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	109 1	616 3	N	9	10 1	4
						10 9					
05	837 N	749	-0-	-88	-0-	112 1	637 3	N	-0-		4
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576		
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 CODE	BALANCE
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-	2
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-	2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
-----										
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	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		
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	69 1	389 3	N	5 6 1	3
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	6 9				
06	270 N	16	-0-	-254	-0-	63 1	355 3	N	-0-	3
07	279 N	38	-0-	-241	-0-	16 3		N	-0-	3
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	38 1		N	-0-	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	130 1		N	-0-	3
-----										
KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	15 1	10 3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	193	-0-	193	-0-	51 1	142 3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	218		N	NO RPT	-0-
-----										
MASON, LULA		WELL #: 10		RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746		
04	SWR 10	662	-0-	662	53574	98 1	555 3	N	8 10 1	50
05	SWR 10	922	-0-	922	54496	9 9				
06	SWR 10	27	-0-	27	54523	138 1	784 3	N	-0-	50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54523	27 3		N	-0-	50
08	SWR 10	115	-0-	115	54638			N	-0-	50
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54638	115 1		N	NO RPT	50
-----										
MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038		
04	1290 X	684	-0-	-606	-0-	102 1	573 3	N	8 25 1	4
05	1116 X	745	-0-	-371	-0-	9 9				
06	840 X	263	-0-	-577	-0-	112 1	633 3	N	-0-	4
07	713 N	10	-0-	-703	-0-	236 1	27 3	N	-0-	4
08	744 N	215	-0-	-529	-0-	10 1		N	-0-	4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	215 1		N	NO RPT	4

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325									
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674			
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	
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	446 1	2514 3	N	36	34 1	17
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	40 9		N			17
06	2190 X	88	-0-	-2102	-0-	458 1	2600 3	N	-0-		17
07	3100 X	37	-0-	-3063	-0-	26 1	62 3	N	-0-		17
08	3100 X	4	-0-	-3096	-0-	35 1	2 3	N	-0-		17
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	4 3		N	NO RPT		17
-----											
HENNDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732			
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	67 1	377 3	N	5	5 1	3
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	6 9		N			3
06	120 N	38	-0-	-82	-0-	69 1	393 3	N	-0-		3
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	29 1	9 3	N	-0-		3
08	124 N	22	-0-	-102	-0-	31 1	1 3	N	-0-		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22 1		N	NO RPT		3
-----											
YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852			
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	126 1	713 3	N	10	10 1	5
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11 9		N			5
06	270 N	17	-0-	-253	-0-	110 1	626 3	N	-0-		5
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	17 3		N	-0-		5
08	279 N	15	-0-	-264	-0-	1 3		N	-0-		5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15 1		N	NO RPT		5
-----											
KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920			
04	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476 3		N	-0-		4
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1582 3	12 9	N	11		15
06	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	8 1	1480 3	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15
-----											
SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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								
SIMS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	170491	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6495 - 6875	
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	120	55 1	65 3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120			N	NO RPT		-0-
-----											
ARCHER-BATTLE		WELL #:	5	RRCID ->	172728	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	13330	PERF. 7732 - 7878	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITE		WELL #:	1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7735 - 7746	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MASON, LULA		WELL #:	12	RRCID ->	178886	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7788 - 9478	
04	2370 X	2185	-0-	-185	-0-	325 1	1831 3	N	26	31 1	12
						29 9					
05	2387 X	2150	-0-	-237	-0-	322 1	1828 3	N	-0-		12
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	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		12

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325														
YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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								
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32 1	180 3	3	N	3	3 1					2
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3 9										2
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	38 1	215 3	3	N	-0-						2
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	7 1				N	-0-					2
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	118 1	2 3	3	N	-0-						2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	182 1	8 3	3	N	-0-						2
										N	NO RPT					2
-----																
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401								
04	4590 X	4439	-0-	-151	-0-	660 1	3721 3	3	N	53	55 1					25
05	4743 X	4425	-0-	-318	-0-	58 9										25
06	4590 X	85	-0-	-4505	-0-	663 1	3762 3	3	N	-0-						25
07	4743 X	21	-0-	-4722	-0-	13 1				N	-0-					25
08	4588 X	5	-0-	-4583	-0-	19 1	2 3	3	N	-0-						25
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	5 3				N	NO RPT					25
-----																
YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016								
04	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	155 1	876 3	3	N	12	16 1					6
05	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	13 9										6
06	1080 N	90	-0-	-990	-0-	235 1	1333 3	3	N	-0-						6
07	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	29 1				N	-0-					6
08	1581 N	4	-0-	-1577	-0-	14 1	1 3	3	N	-0-						6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 3				N	NO RPT					6

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325										
ARCHER-BATTLE		WELL #:		6	RRCID ->	181861	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7554 - 8034		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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		
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	304	1	1717	3	N	24	24	1	11
						26	9							
05	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	300	1	1701	3	N	-0-			11
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	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		
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	N	3	3	1	2
						3	9							
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-			2
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----														
YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	184146	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	8720 - 9622		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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		
04	3990 X	2289	-0-	-1701	-0-	340	1	1918	3	N	28	36	1	13
						31	9							
05	4123 X	1637	-0-	-2486	-0-	245	1	1392	3	N	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			13
-----														
WATSON		WELL #:		2	RRCID ->	184930	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7490 - 7787		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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										
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-	3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
-----												
MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	97	-0-	97	-0-	97	1		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97			N	NO RPT		-0-
-----												
MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626				
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	10	2	3	1	9	N	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-
07	14B2 EXT	236	-0-	236	-0-	246	236	1			N	-0-
08	14B2 EXT	145	-0-	145	-0-	391	145	1			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	391					N	NO RPT
-----												
KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992				
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3				N	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3				N	-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	101	1	240	3		N	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	186	1	265	3		N	-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	3		N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
-----												
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946				
SIMS, KENNETH		WELL #: 1										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	NO RPT	-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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7701 - 7810	
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	107	1	732	2	N	-0-			-0-
05	868 N	760	-0-	-108	-0-	93	1	667	2	N	-0-			-0-
06	810 N	45	-0-	-765	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-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	
04	780 N	733	-0-	-47	-0-	94	1	639	2	N	-0-			48
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	668	2	N	-0-			48
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-					N	-0-			55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

VALENCIA OPERATING COMPANY				881167										
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7748		
04	2220 X	2102	-0-	-118	-0-	59	1	2007	2	Y	33			241
05	2294 X	1937	-0-	-357	-0-	36	9	52	1	1856	2	Y	26	267
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	29	9	94	1	3058	2	Y	21	116
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	23	9	96	1	3442	2	Y	38	154
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	42	9	84	1	2956	2	Y	15	169
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	17	9			Y	NO RPT			169

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167															
SIMS, COLLIE		WELL #: 3		RRCID -> 169081		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642									
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1	
SIMS, COLLIE										WELL #: 4		RRCID -> 169910		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.										945936		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970	
COX, GEORGIA GAS UNIT										WELL #: 2							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
COX, GEORGIA GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626	
04	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2			Y	-0-					27	
05	527 N	305	-0-	-222	-0-	305	2			Y	-0-					27	
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	
COX, GEORGIA GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706	
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					154	
05	4929 X	4476	-0-	-453	-0-	4476	2			Y	-0-					154	
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	
COX, GEORGIA GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2	
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	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	181007	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7702 - 7750
M	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
04		480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		Y	-0-		17
05		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		Y	-0-		17
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
-----												
OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	7980 - 7990
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	22 1	479 2	N	-0-		-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	18 1	399 2	N	-0-		-0-
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-
-----												
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	10398 - 10705
XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	10398 - 10705
SPENCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	10398 - 10705
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SPENCE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9744 - 10498
04		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2		N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
OLETHA, SW. (PETTIT)		WELL #:		1 T	RRCID ->	015554	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7287 - 7293
SUGAR ENTERPRISES, LLC		WELL #:		1 T	RRCID ->	015554	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7287 - 7293
JONES, CRYSTAL D., GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	015554	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7287 - 7293
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OLETHA, SW. (RODESSA)		WELL #:		4	RRCID ->	284654	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	7002 - 7010
LUMINANT MINING COMPANY LLC		WELL #:		4	RRCID ->	284654	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	7002 - 7010
BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284654	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	7002 - 7010
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009															

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356  
 ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	P&A	COND	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

04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	221	1	1509	2	N	12			141
							13	9							
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	212	1	1525	2	N	8			149
							9	9							
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	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

04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	109	1	744	2	N	17			283
							19	9							
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	768	2	N	25			308
							28	9							
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	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

04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	92	1	629	2	N	-0-			61
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	N	-0-			61
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142



OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356								
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769	
M 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	* EOM BALANCE
04	1410 N	883	-0-	-527	-0-	111	1	757	2	N	14	128
05	1488 N	670	-0-	-818	-0-	15	9	576	2	N	13	141
06	690 N	1	-0-	-689	-0-	80	1			N	-0-	141
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	14	9			N	-0-	141
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	1	2			N	-0-	141
09	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	
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	604	2	N	-0-	5
05	713 N	673	-0-	-40	-0-	82	1	591	2	N	-0-	5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
-----												
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	282911	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6774 - 6814	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	1	28
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	9	34	2	N	8	36
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	5	1			N	-0-	36
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	9	3	9	N	3	39
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	2			N	-0-	39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85	2			N	NO RPT	39
-----												
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768	
04	450 N	226	-0-	-224	-0-	29	1	197	2	N	-0-	5
05	341 N	224	-0-	-117	-0-	27	1	197	2	N	-0-	5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
-----												
XTO ENERGY INC. THOMPSON -F-		945936		WELL #:	1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 - 6962
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
-----												
OPELIKA XTO ENERGY INC. BALL, JESSE		67416 001		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HENDERSON			
		945936		WELL #:	1	RRCID ->	283804	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8817 - 9008
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-	102
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-	102
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

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						
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OGU (HUFF, C. C. -2)			WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751						
04	3060	X	3048	-0-	-12	-0-	3048	3			N	-0-			-0-
05	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3121	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
OGU (HOWELL, W. Y. -2)			WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676						
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -17)			WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240						
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-			-0-
05	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	2780	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
OGU (HOWELL, W.Y. -4)			WELL #: 151		RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363						
04	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -13)			WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267						
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
OGU (LEWIS, J.H. A-5)			WELL #: 140		RRCID -> 133574		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386						
04	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-			-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-			-0-
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-

-----														
OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #:		154	RRCID ->	133815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10612	- 11914		
M	O	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
-----														
04		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168 3			N	-0-		-0-	
05		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510 3			N	-0-		-0-	
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-	
-----														
OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #:		155	RRCID ->	133887	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10630	- 10868		
04		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3			N	-0-		-0-	
05		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3			N	-0-		-0-	
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-	
-----														
OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #:		156	RRCID ->	134076	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11000	- 11150		
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3			N	-0-		-0-	
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3			N	-0-		-0-	
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-	
-----														
OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #:		158	RRCID ->	134372	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10600	- 11318		
04		3630 X	1399	-0-	-2231	-0-	1399 3			N	-0-		-0-	
05		2883 X	1314	-0-	-1569	-0-	1314 3			N	-0-		-0-	
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-	
-----														
OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #:		157	RRCID ->	134380	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12015	PERF.10610	- 11477		
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3			N	-0-		-0-	
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3			N	-0-		-0-	
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-	
-----														
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #:		153X	RRCID ->	134917	COMPL. DATE	02/25/2001	TOTAL DEPTH	11819	PERF. 9320	- 11080		
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-		-0-	
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3			N	-0-		-0-	
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-	
-----														
OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #:		121 T	RRCID ->	134918	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11050	- 10955		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3	N	-0-		-0-
05	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 135489		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700		
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3	N	-0-		-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346		
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848		
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3	N	-0-		-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861		
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904		
04	3300 X	3227	-0-	-73	-0-	3227 3	N	-0-		-0-
05	3410 X	3307	-0-	-103	-0-	3307 3	N	-0-		-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF. 10779 - 12002
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-		-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
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

HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 9520 - 9540
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
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

XTO ENERGY INC.				945936							
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8967 - 9594
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		12
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-		12
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

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9360 - 9397
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
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-

OPELIKA (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
OGU (MCGEE, S. S. -2)		//CONT.// 945936		WELL #: 73 C		RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8579 - 8677			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3		N	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3		N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8581 - 9344					
04	390 N	352	-0-	-38	-0-		352	3		N	-0-				-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-		387	3		N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8877 - 8955					
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-				-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	3		N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8850 - 8914					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831					
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	3		N	-0-				-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1903	3		N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8545 - 8633					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #:		179	RRCID ->	178660	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8390 - 9105
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-			-0-
05	2294 N	2038	-0-	-256	-0-	2038	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274103	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8551 - 8645
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OPELIKA (RODESSA)				67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
C6 OPERATING, L.L.C.				121212								
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8777 - 8964
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10 9	N	9		210
05	682 N	473	-0-	-209	-0-	467	2	6 9	N	5		215
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	614	2	1 9	N	1		216
07	713 N	552	-0-	-161	-0-	546	2	6 9	N	5		221
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3 9	N	3		224
09	630 N	367	-0-	-263	-0-	364	2	3 9	N	3		227
-----												
ELLS EXPLORATION, INC.				248895					CNTY: HENDERSON			
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	8770 - 8792
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	323	2	13 9	N	12		138
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	390	2	13 9	N	12		150
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	424	2	20 9	N	18		168
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	408	2	18 9	N	16		184
08	403 N	199	-0-	-204	-0-	181	2	18 9	N	16		200
09	390 N	106	-0-	-284	-0-	92	2	14 9	N	13		213
-----												
WCP OPERATING COMPANY, LLC				902623					CNTY: HENDERSON			
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 C	RRCID ->	035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	N/A
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: HENDERSON			
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID ->	015567	COMPL. DATE	01/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7850 - 7978
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	3		N	-0-		-0-
05	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3		N	-0-		-0-
06	510 N	372	-0-	-138	-0-	372	3		N	-0-		-0-
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3		N	-0-		-0-
08	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3		N	-0-		-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	3		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8222 - 8426					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801					
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-				-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765					
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764					
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (CORLEY, C. W. -2)		WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858					
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-				-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582					
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-
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-
-----															
OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838					
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
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-



OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576	COMPL. DATE 09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8815	- 8827			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577	COMPL. DATE 07/29/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8730	- 8826			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578	COMPL. DATE 10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8252	- 8266			
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579	COMPL. DATE 02/09/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8770	- 8778			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581	COMPL. DATE 10/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8705	- 8809			
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3	Y	-0-			11
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	Y	-0-			11
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

HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. HEARNE, BEN		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			1
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			1
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
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653		
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3	N	-0-			-0-
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-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858		
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-			-0-
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-
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548		PERF. 8378 - 8494		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8656 - 8768		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OGU (LEWIS, E. S. -1)		//CONT.// 945936		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-
-----															
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989					
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-				-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-				-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-				-0-
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-				-0-
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-				-0-
09	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	-0-	1348	3		N	-0-				-0-
-----															
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8190 - 8433					
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-				-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	3		N	-0-				-0-
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
-----															
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 8773 - 8871					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 7910 - 7950					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 8180					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 8065 - 8181					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167		
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
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-		-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 3	N	-0-		-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-		-0-
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3	N	-0-		-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3	N	-0-		-0-
*09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67		N	-0-		-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766		
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 8680 - 8696		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* 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	
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-			-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780		
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
DODSON, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 8701 - 8820		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 8322		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DODSON, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8825 - 8843		
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	459 3	267 9	Y	243	171 1		202
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	600 3	216 9	Y	196	168 1		230
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
-----												
OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 7915 - 8178		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970			
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
04	SWR 10	629	-0-	629	171833	629	3	N	-0-	-0-	
05	SWR 10	103	-0-	103	171936	103	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
EDWARDS, R. F.		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548			
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949			
04	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3	Y	-0-	1	
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	Y	-0-	1	
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	
-----											
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942			
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3	N	-0-	-0-	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A			
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	3	Y	-0-	24	
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3	Y	-0-	24	
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	
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SHRADER, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 094174		COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820								
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-	-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-	-0-	-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-	-0-	-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-	-0-	-0-

  

LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336			
04	2640 N	2279	-0-	-361	-0-	2279	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2852 N	1763	-0-	-1089	-0-	1763	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2670 N	1510	-0-	-1160	-0-	1510	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2356 N	1484	-0-	-872	-0-	1484	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1767 N	1342	-0-	-425	-0-	1342	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1500 N	667	-0-	-833	-0-	667	3	N	-0-	-0-	-0-

  

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-

  

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

  

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603			
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	3	N	-0-	-0-	-0-

  

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-



OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		//CONT.// 945936		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8251 - 8469		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 8386 - 8596				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8164 - 8263				
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3			N	-0-			-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3			N	-0-			-0-
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-
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8258 - 8454				
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8497 - 8622				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8456 - 8475				
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7924 - 7950				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 C		RRCID -> 123603		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/26/2020						
-----										
OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
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-
-----										
LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090		
04	2730 N	2699	-0-	-31	-0-	2699 3	N	-0-		-0-
05	2883 N	2803	-0-	-80	-0-	2803 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #: 87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #: 136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152					
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	735 3		N	-0-			-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019					
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
-----													
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 171031		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486								
M	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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2020												
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375								
04	SWR 10	693	-0-	693	90675	693	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	777	-0-	777	91452	777	3			N	-0-					-0-
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-
OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432								
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
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-
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 173008		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
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
-----										
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183	RRCID -> 174283	COMPL. DATE 08/25/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8315	-	8329		
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75	RRCID -> 174504	COMPL. DATE 07/12/1999	TOTAL DEPTH 11054	PERF. 8507	-	8720		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #: 149	RRCID -> 174966	COMPL. DATE 09/28/1999	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 8292	-	8411		
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 3	N	-0-		-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128	RRCID -> 174970	COMPL. DATE 09/22/1999	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8043	-	8257		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975								
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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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								
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068								
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088								
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OGU (POPE, F. S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3	N	-0-	-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-	-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-
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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, M, A, -4)		//CONT.// 1188 //CONT.// 945936	67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----										
OGU (ASHER, M. A. -5)			WELL #: 196	RRCID -> 209830	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8432	-	8616	
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (ASHER, M. A. -5)			WELL #: 197	RRCID -> 209831	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 8382	-	8612	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)			WELL #: 200	RRCID -> 210226	COMPL. DATE 03/18/2005	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 8266	-	8462	
04	1500 N	1103	-0-	-397	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (POPE, F.S. -2)			WELL #: 55	RRCID -> 212218	COMPL. DATE 06/04/2005	TOTAL DEPTH 10193	PERF. 7988	-	8184	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039								
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
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	
04	570 N	363	-0-	-207	-0-	363	2	N	-0-		72
05	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2	N	-0-		72
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	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	
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3	N	-0-		-0-
05	4867 X	4459	-0-	-408	-0-	4459	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 T		RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8666 - 9624	
04	1560 N	1247	-0-	-313	-0-	1247	3	N	-0-		-0-
05	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1237	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8845 - 9351	
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	1186	3	N	-0-		-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 9635	
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-		-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8733 - 9788	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-		-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-		-0-
05	1147 N	882	-0-	-265	-0-	882	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230			
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376			
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675			
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-		-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136			
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3	N	-0-		-0-
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080		
04	3960 X	3942	-0-	-18	-0-	3942 3	N	-0-		-0-
05	4123 X	3976	-0-	-147	-0-	3976 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A		
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3	N	-0-		-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280		
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3	N	-0-		-0-
05	3007 X	2511	-0-	-496	-0-	2511 3	N	-0-		-0-
06	2910 X	2401	-0-	-509	-0-	2401 3	N	-0-		-0-
07	3007 X	2149	-0-	-858	-0-	2149 3	N	-0-		-0-
08	3007 X	1907	-0-	-1100	-0-	1907 3	N	-0-		-0-
09	2910 X	2065	-0-	-845	-0-	2065 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A		
04	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
06	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995		
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3	N	-0-		-0-
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-	-0-
05	2356 N	1963	-0-	-393	-0-	1963	3	N	-0-	-0-
06	2040 N	1797	-0-	-243	-0-	1797	3	N	-0-	-0-
07	2201 N	1860	-0-	-341	-0-	1860	3	N	-0-	-0-
08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1898	3	N	-0-	-0-
*09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A		
04	2580 X	1732	-0-	-848	-0-	1732	3	N	-0-	-0-
05	2666 X	1708	-0-	-958	-0-	1708	3	N	-0-	-0-
06	1980 X	1688	-0-	-292	-0-	1688	3	N	-0-	-0-
07	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-	-0-
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-	-0-
*09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587		
04	2640 N	2550	-0-	-90	-0-	2550	3	N	-0-	-0-
05	2945 N	2652	-0-	-293	-0-	2652	3	N	-0-	-0-
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-	-0-
07	2635 N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3	N	-0-	-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-	-0-
*09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629		
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3	N	-0-	-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419		
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-	-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236		
M	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	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098		
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	N	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038		
04	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	2626	3	N	-0-	-0-
05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733		
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3	N	-0-	-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -6)		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964		
04	3222 X	3019	-0-	-203	-0-	3019	3	N	-0-	-0-
05	3038 X	2698	-0-	-340	-0-	2698	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56		RRCID -> 110847		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042		
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-
-----										
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788		
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #:		59	RRCID ->	113464	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	7841 - 9933
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	2518 3	N	-0-			-0-
05	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	2528 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #:		58 T	RRCID ->	113653	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	8173 - 9766
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #:		61	RRCID ->	113962	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	11061	PERF.	8559 - 9723
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3	N	-0-			-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77	RRCID ->	113963	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8115 - 9455
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262 3	N	-0-			-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #:		91	RRCID ->	114083	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	8194 - 10013
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-			-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #:		92	RRCID ->	114462	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8698 - 10108
04	510	N	28	-0-	-482	-0-	28 3	N	-0-			-0-
05	527	N	109	-0-	-418	-0-	109 3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #:		93	RRCID ->	114949	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	8900 - 10145
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-			-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3	N	-0-			-0-
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-



OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-
07	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-
*09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-
-----									
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144	
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3	N	-0-
05	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3	N	-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3	N	-0-
07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3	N	-0-
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3	N	-0-
*09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3	N	-0-
-----									
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250	
04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3	N	-0-
05	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3	N	-0-
07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3	N	-0-
08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-
*09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3	N	-0-
-----									
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126	
04	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	2146	3	N	-0-
05	2263 N	1597	-0-	-666	-0-	1597	3	N	-0-
06	2130 N	1383	-0-	-747	-0-	1383	3	N	-0-
07	2232 N	1159	-0-	-1073	-0-	1159	3	N	-0-
08	1612 N	1159	-0-	-453	-0-	1159	3	N	-0-
09	1380 N	616	-0-	-764	-0-	616	3	N	-0-
-----									
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058	
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3	N	-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-
06	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3	N	-0-
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3	N	-0-
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3	N	-0-
09	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			-0-	-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			-0-	-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			-0-	-0-
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			-0-	-0-
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			-0-	-0-
*09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			-0-	-0-
-----											
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MULLENAX		WELL #: 1		RRCID -> 118440		COMPL. DATE 05/30/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68 1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020											
-----											
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004			
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----											
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771			
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			-0-	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			-0-	-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			-0-	-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			-0-	-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291				
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
04	1560 N	1331	-0-	-229	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681				
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268				
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594				
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-			-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713				
04	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595			
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
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-	-0-	
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025			
04	4740 X	4659	-0-	-81	-0-	4659 3		N	-0-	-0-	
05	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4805 3		N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212			
04	2850 X	1605	-0-	-1245	-0-	1605 3		N	-0-	-0-	
05	2945 X	1436	-0-	-1509	-0-	1436 3		N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570			
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-	-0-	
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090			
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051 3		N	-0-	-0-	
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276 3		N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107			
04	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 3		N	-0-	-0-	
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826 3		N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281			
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3		N	-0-	-0-	
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-	-0-	
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-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970				
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
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	N	-0-			-0-
05	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239				
04	4320 X	3780	-0-	-540	-0-	3780	3	N	-0-			-0-
05	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	4078	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666				
04	540 N	47	-0-	-493	-0-	47	3	N	-0-			-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758				
04	810 N	703	-0-	-107	-0-	703	3	N	-0-			-0-
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	697	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142				
04	1530 X	791	-0-	-739	-0-	791	3	N	-0-			-0-
05	2697 N	942	-0-	-1755	-0-	942	3	N	-0-			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816			
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
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-	-0-	
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632			
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904			
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621			
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-	-0-	
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234			
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/26/2020							
-----											
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476			
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3	N	-0-	-0-	
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3	N	-0-	-0-	
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-	

-----

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 N	284	-0-	-586	-0-	284 3		N	-0-			-0-
05	434 N	44	-0-	-390	-0-	44 3		N	-0-			-0-
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-

-----

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-			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-

-----

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

OGU (LEWIS, J. H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3		N	-0-			-0-
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 3		N	-0-			-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-			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-

-----

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		N	-0-			-0-
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566		
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
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 3	N	-0-		-0-
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (HARVARD, J.M. -4)		WELL #: 147		RRCID -> 125615		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742		
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	550 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	566	-0-	-488	-0-	566 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110		
04	1890 X	1074	-0-	-816	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
05	1953 X	1278	-0-	-675	-0-	1278 3	N	-0-		-0-
06	1710 X	1465	-0-	-245	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-		N	-0-		-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-		N	-0-		-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918		
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867		
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189		COMPL. DATE 04/12/1991		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3	N	-0-		-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792		
04	5130 X	2506	-0-	-2624	-0-	2506 3	N	-0-		-0-
05	5301 X	2593	-0-	-2708	-0-	2593 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A		
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830		
04	900 N	644	-0-	-256	-0-	644 3	N	-0-		62
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-		62
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
-----										
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946		
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784		
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766		
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-		-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3		-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		-0-
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		-0-
*09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		-0-
-----									
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451	
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		-0-
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		-0-
-----									
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554	
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		-0-
-----									
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942	
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3		-0-
05	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	3159	3		-0-
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		-0-
07	3224 X	1426	-0-	-1798	-0-	1426	3		-0-
08	3224 X	2301	-0-	-923	-0-	2301	3		-0-
*09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		-0-
-----									
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2020							

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869								
04	2790 X	163	-0-	-2627	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682								
04	3570 X	2738	-0-	-832	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	2925	-0-	-764	-0-					N	-0-					-0-
06	3270 X	2870	-0-	-400	-0-					N	-0-					-0-
07	2976 X	2871	-0-	-105	-0-					N	-0-					-0-
08	2976 X	2851	-0-	-125	-0-					N	-0-					-0-
09	2880 X	1985	-0-	-895	-0-					N	-0-					-0-
-----																
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863								
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
*09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-	-0-	
05	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362			
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-	-0-	
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546			
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3	N	-0-	-0-	
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962			
04	2460 N	1935	-0-	-525	-0-	1935	3	N	-0-	-0-	
05	2263 N	1706	-0-	-557	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130	
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		-0-
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		-0-
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		-0-
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		-0-
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		-0-
*09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208								
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050								
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	3348 X	3267	-0-	-81	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410								
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
OGU (MC & SUGETT 21)		WELL #: 160		RRCID -> 251123		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857								
04	1020 N	496	-0-	-524	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	3			N	-0-					-0-
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-
-----																
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479								
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
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
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-		-0-	
05	2139 N	1895	-0-	-244	-0-	1895	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
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
04	26910 X	26776	-0-	-134	-0-	26776	3	N	-0-		-0-	
05	27683 X	27023	-0-	-660	-0-	27023	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
POTH FAMILY TRUST		WELL #:		2		RRCID ->	158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	15567	PERF.15100 - 15567
04	117120 X	116406	-0-	-714	-0-	116406	3	N	-0-		-0-	
05	121024 X	117224	-0-	-3800	-0-	117224	3	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1050 X	195	-0-	-855	-0-	54	1	133	2	N	7	11
05	868 X	722	-0-	-146	-0-	214	1	508	2	N	-0-	11
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	690 X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT	11
-----												
TUCKER		WELL #: 2		RRCID -> 159759		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676				
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	370	1	913	2	Y	14	14
05	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	389	1	924	2	Y	-0-	14
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	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT	14
-----												
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 161749		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964				
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	526	1	1297	2	Y	14	14
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	606	1	1437	2	Y	-0-	14
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	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	14
-----												
BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689				
04	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	485	1	1492	2	N	-0-	8
05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	610	1	1447	2	N	-0-	8
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	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT	8
-----												
TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970				
04	2610 N	2436	-0-	-174	-0-	720	1	1701	2	Y	14	14
05	2697 N	2496	-0-	-201	-0-	762	1	1734	2	Y	-0-	14
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT	14



PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553			
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
04	3270 X	3214	-0-	-56	-0-	147	1 3067 2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	147	1 3118 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-3150	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147			
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30	1 73 2	N	8		8
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	32	1 75 2	N	-0-		8
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	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		8
-----											
TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162			
04	2250 N	1970	-0-	-280	-0-	568	1 1402 2	Y	-0-	24 7	14
05	2387 N	1903	-0-	-484	-0-	564	1 1339 2	Y	-0-		14
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	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		14
-----											
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1 85 2	Y	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158			
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	578	1 1426 2	N	8		8
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	635	1 1507 2	N	-0-		8
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	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04		780 N	779	-0-	-1	-0-	36 1	743 2	Y		-0-			-0-
*05		806 N	794	-0-	-12	-0-	36 1	758 2	Y		-0-			-0-
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		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600						
04		1050 N	1028	-0-	-22	-0-	76 1	952 2	Y		-0-			-0-
05		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	79 1	1014 2	Y		-0-			-0-
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		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		RRCID -> 162671		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436						
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170092		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	28	-0-	28	-0-	28 1		N		-0-			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28		N		NO RPT			-0-
-----														
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774						
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #: 1												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			112
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			112
-----														
OAKES, C.W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 160105		COMPL. DATE 08/05/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082															
OAKES, C. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 161332		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903									
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	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94	
-----																	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167															
SCHULTZ "E"		WELL #: 2		RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66	
05	T. A.	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					66	
06	T. A.	40	-0-	40	102	40	2			Y	-0-					66	
07	T. A.	110	-0-	110	212	110	2			Y	-0-					66	
08	T. A.	97	-0-	97	309	97	2			Y	-0-					66	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT					66	
-----																	
SCHULTZ "E"		WELL #: 3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	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									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	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									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28	
09	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									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109	
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.	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				
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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
SCHULTZ "E"		WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
TUCKER		WELL #: 1		RRCID -> 164487		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687				
04	480	N	403	-0-	-77	-0-	135 1	259 2	N	8		8
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	530 1	1183 2	N	-0-		8
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	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		8
WORSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 165646		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716				
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	196 1	484 2	N	8		8
05	806	N	637	-0-	-169	-0-	189 1	448 2	N	-0-		8
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	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		8
TUCKER		WELL #: 7		RRCID -> 170969		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963								
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	293	1	723	2	N	8					8
05	1240 N	374	-0-	-866	-0-	111	1	263	2	N	-0-					8
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	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					8
-----																
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
04	3630 X	3617	-0-	-13	-0-	1044	1	2573	2	N	-0-	20	7			36
05	3751 X	3391	-0-	-360	-0-	1005	1	2386	2	N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					36
-----																
RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044								
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	14					14
05	4092 X	16	-0-	-4076	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					14

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
RENPRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710			
M	O	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610			
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	178	1	3712	2	N	-0-
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	175	1	3720	2	N	-0-
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	180	1	3693	2	N	-0-
07	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	190	1	3684	2	N	-0-
*08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	191	1	3809	2	N	-0-
09	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124			
04	8250 X	6264	-0-	-1986	-0-	287	1	5977	2	N	-0-
05	6820 X	6646	-0-	-174	-0-	298	1	6348	2	N	-0-
06	6720 X	6046	-0-	-674	-0-	280	1	5766	2	N	-0-
07	7161 X	5725	-0-	-1436	-0-	280	1	5445	2	N	-0-
08	7161 X	6001	-0-	-1160	-0-	286	1	5715	2	N	-0-
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815			
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535			
04	42570 X	35904	-0-	-6666	-0-	4783	1	31121	2	N	-0-
05	43989 X	35852	-0-	-8137	-0-	4672	1	31180	2	N	-0-
06	42570 X	3268	-0-	-39302	-0-	1875	1	1393	2	N	-0-
07	42253 X	918	-0-	-41335	-0-	918	1			N	-0-
08	37169 X	912	-0-	-36257	-0-	912	1			N	-0-
09	35910 X	NO RPT	-0-	-35910	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474			
04	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	145	1	2399	2	N	-0-
05	2852 X	2721	-0-	-131	-0-	152	1	2569	2	N	-0-
06	2760 X	2652	-0-	-108	-0-	152	1	2500	2	N	-0-
07	2914 X	2570	-0-	-344	-0-	156	1	2414	2	N	-0-
08	2914 X	2664	-0-	-250	-0-	157	1	2507	2	N	-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT	30	
-----											
ALEXANDER, TONI		WELL #: 1		RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289			
04	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	527	1	10978	2	N	-0-
05	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	530	1	11265	2	N	-0-
06	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	535	1	10993	2	N	-0-
07	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	541	1	10512	2	N	-0-
*08	14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	671	1	13391	2	N	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
RIDGE PETROLEUM INC.				711106							
TUCKER, D. J.				WELL #: A 1 T	RRCID -> 015638	COMPL. DATE 03/18/1955	TOTAL DEPTH 7948	PERF. 7604	- 7654		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
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 NO RPT	-0-	-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		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325							
WATSON				WELL #: 1	RRCID -> 165647	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 7562	- 8052		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
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 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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28 1		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.// 828082														
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #: 3		RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	NO RPT	-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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
CARLSON, JACK NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013								
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					133
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					133
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	NO RPT	-0-	-270	-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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108



PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
SCHULTZ "E"				WELL #:	4 U	RRCID ->	166901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7526 - 8147
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 CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SCHULTZ "E"				WELL #:	5	RRCID ->	171991	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7534 - 8476
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.				945936								
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		1	RRCID ->	150847	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	13998	PERF. 7948 - 7962	
M	O	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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-
-----												
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		2	RRCID ->	189599	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7898 - 8034	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		3	RRCID ->	192375	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7632 - 8048	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		4	RRCID ->	196254	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7632 - 8061	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)				70794 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
MUSE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	086143	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11368 - 11526	
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	162 2		N	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
*09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-
-----												
CL&F OPERATING LLC				154789								
SAMFORD		WELL #:		1	RRCID ->	256719	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10488 - 10512	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	60 1	15

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 CRATON OPERATING LLC 186717  
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

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
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	Y	-0-			8
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	15	1	427	2	Y	-0-			8
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	14	1	403	2	Y	-0-			8
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	16	1	412	2	Y	-0-			8
08	434 N	326	-0-	-108	-0-	16	1	310	2	Y	-0-			8
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	15	1	400	2	Y	-0-			8

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

04	4170 X	2652	-0-	-1518	-0-	82	1	2555	2	Y	14			96
						15	9							
05	3286 X	2626	-0-	-660	-0-	86	1	2518	2	Y	20			116
						22	9							
06	2580 X	2345	-0-	-235	-0-	79	1	2248	2	Y	16			132
						18	9							
07	2728 X	2317	-0-	-411	-0-	85	1	2214	2	Y	16			148
						18	9							
08	2728 X	1812	-0-	-916	-0-	84	1	1708	2	Y	18			166
						20	9							
09	2640 X	2062	-0-	-578	-0-	77	1	1977	2	Y	7			173
						8	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-			-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	N	-0-			-0-
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	21	1	535	2	N	-0-			-0-
08	775 N	433	-0-	-342	-0-	15	1	418	2	N	-0-			-0-
09	630 N	505	-0-	-125	-0-	19	1	486	2	N	-0-			-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

04	630 X	460	-0-	-170	-0-	14	1	436	2	Y	9			59
						10	9							
05	558 X	365	-0-	-193	-0-	12	1	345	2	Y	7			66
						8	9							
06	570 X	311	-0-	-259	-0-	10	1	292	2	Y	8			74
						9	9							
07	589 X	306	-0-	-283	-0-	11	1	295	2	Y	-0-			74
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	12	1	247	2	Y	33			107
						36	9							
*09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	56	116	1	47
						62	9							

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

04	2490 X	1960	-0-	-530	-0-	60	1	1888	2	Y	11			63
						12	9							
05	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1851	2	Y	15			78
						17	9							
06	1830 X	1683	-0-	-147	-0-	56	1	1615	2	Y	11			89
						12	9							
07	2015 X	1766	-0-	-249	-0-	65	1	1690	2	Y	10			99
						11	9							
08	1922 N	1419	-0-	-503	-0-	65	1	1339	2	Y	14			113
						15	9							
*09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	58	1	1500	2	Y	168	150	1	131
						185	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906													
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
04	2160 X	1625	-0-	-535	-0-	48	1	1519	2	N	53		279
						58	9						
05	2232 X	1682	-0-	-550	-0-	54	1	1565	2	N	57		336
						63	9						
06	2100 X	1386	-0-	-714	-0-	46	1	1310	2	N	27		363
						30	9						
07	1953 X	1610	-0-	-343	-0-	56	1	1448	2	N	96		459
						106	9						
08	1674 N	1185	-0-	-489	-0-	54	1	1088	2	N	39		498
						43	9						
09	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	44	1	1137	2	N	30		528
						33	9						
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853													
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	Y	-0-		9
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	15	1	425	2	Y	-0-		9
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-		9
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	Y	-0-		9
08	434 N	349	-0-	-85	-0-	16	1	333	2	Y	-0-		9
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	15	1	379	2	Y	-0-		9
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054													
04	5370 X	1807	-0-	-3563	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-		23
05	2976 X	1865	-0-	-1111	-0-	62	1	1803	2	Y	-0-		23
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	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	Y	-0-		23
*09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	148	1	3849	2	Y	-0-		23
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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													
04	330 N	231	-0-	-99	-0-	22	1	209	2	N	-0-		257
05	310 N	80	-0-	-230	-0-	16	1	64	2	N	-0-		257
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	-0-	87 1	170
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
08	14B2 EXT	1388	-0-	1388	1388	65	1	1323	2	N	-0-		179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1388					N	-0-		179

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717													
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1221	-0-	-399	-0-	115	1	1106	2	N	-0-		131
05	1705 N	423	-0-	-1282	-0-	86	1	337	2	N	-0-		131
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	-0-	86 1	45
-----													
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552													
04	450 N	315	-0-	-135	-0-	21	1	294	2	N	-0-		53
05	434 N	272	-0-	-162	-0-	22	1	250	2	N	-0-		53
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
-----													
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900													
04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	17	1	528	2	Y	11		101
						12	9						
05	1736 X	1144	-0-	-592	-0-	37	1	1082	2	Y	23		124
						25	9						
06	1680 X	1400	-0-	-280	-0-	46	1	1317	2	Y	34		158
						37	9						
07	1736 X	1452	-0-	-284	-0-	54	1	1398	2	Y	-0-		158
08	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1717	2	Y	69		227
						76	9						
09	1410 X	1370	-0-	-40	-0-	47	1	1216	2	Y	97	231 1	93
						107	9						
-----													
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834													
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100
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
-----													
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													
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-		-0-
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	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619													
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	N	-0-		-0-
05	2046 N	1980	-0-	-66	-0-	89	1	1891	2	N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154																	
M	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
04		2910 X	2874	-0-	-36	-0-	132	1	2742	2	N	-0-					-0-
05		3007 X	2908	-0-	-99	-0-	131	1	2777	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125																	
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352																	
04		720 N	528	-0-	-192	-0-	24	1	504	2	N	-0-					-0-
05		744 N	677	-0-	-67	-0-	30	1	647	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160																	
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
05		248 N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898																	
04		660 N	586	-0-	-74	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
05		744 N	638	-0-	-106	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
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		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371																	
04		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
05		1054 N	1003	-0-	-51	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
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		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	1980	-0-	-180	-0-	91	1	1889	2	N	-0-			-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	111	1	2361	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	N	-0-			-0-
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	59	1	1252	2	N	-0-			-0-
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	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-			-0-
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
04	2190 N	1773	-0-	-417	-0-	81	1	1692	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	94	1	1990	2	N	-0-			-0-
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	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
04	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	93	1	1933	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	94	1	2004	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-			-0-
05		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996															
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289															
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	N	-0-			-0-
05		744 N	733	-0-	-11	-0-	33	1	700	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373															
04		1230 N	1203	-0-	-27	-0-	55	1	1148	2	N	-0-			-0-
05		1240 N	544	-0-	-696	-0-	24	1	520	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447														
M 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
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	41	1	858	2	Y	6			11
05	1054 N	993	-0-	-61	-0-	45	1	948	2	Y	-0-			11
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			11
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
04	3270 X	2742	-0-	-528	-0-	126	1	2616	2	Y	-0-			-0-
05	3131 X	2545	-0-	-586	-0-	114	1	2431	2	Y	-0-			-0-
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	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	78	1	720	2	N	214	140	1	33 7 169
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	235	9	834	2	N	17			186
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	84	1	805	2	N	5			191
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	19	9	815	2	N	3			194
08	868 N	845	-0-	-23	-0-	36	1	797	2	N	-0-			194
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	6	9			N	NO RPT			194
48						3	9							
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106														
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	40	1	840	2	N	-0-			-0-
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	42	1	893	2	N	-0-			-0-
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	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105														
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	117	1	2427	2	N	-0-			-0-
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	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	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889														
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	-0-			-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	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	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282															
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
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-			-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	-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		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474															
04		630 N	423	-0-	-207	-0-	48	1	372	2	Y	3			11
							3	9							
05		682 N	646	-0-	-36	-0-	59	1	587	2	Y	-0-			11
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		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			11
-----															
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
04		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449															
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
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	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
-----															
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130															
*04		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	2	Y	12	17	1	16
							13	9							
*05		2542 N	2442	-0-	-100	-0-	139	1	2294	2	Y	8			24
							9	9							
*06		2490 N	2410	-0-	-80	-0-	140	1	2260	2	Y	9			33
							10	9							
07		2852 N	2237	-0-	-615	-0-	139	1	2098	2	Y	-0-			14
08		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			14
09		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			14
-----															
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
ROThermal, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982												TOTAL DEPTH	11364	PERF.10983	- 11181			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		3630 X	3537	-0-	-93	-0-		162	1	3375	2	Y	-0-					-0-
*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		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-		164	1	3191	2	Y	-0-					-0-
08		3038 X	2572	-0-	-466	-0-		123	1	2449	2	Y	-0-					-0-
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-						Y	NO RPT					-0-
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004												TOTAL DEPTH	11160	PERF. 9272	- 9764			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001												TOTAL DEPTH	11549	PERF.10096	- 10511			
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-		8	1	163	2	N	-0-					-0-
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-		8	1	164	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT					-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003												TOTAL DEPTH	11135	PERF. 9137	- 9815			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983												TOTAL DEPTH	11504	PERF.10913	- 11141			
04		810 N	702	-0-	-108	-0-		32	1	670	2	Y	-0-					-0-
05		775 N	719	-0-	-56	-0-		32	1	687	2	Y	-0-					-0-
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		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-						Y	NO RPT					-0-
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984												TOTAL DEPTH	11620	PERF.11180	- 11312			
04		3390 X	3009	-0-	-381	-0-		138	1	2871	2	Y	-0-					-0-
05		3348 X	2935	-0-	-413	-0-		132	1	2803	2	Y	-0-					-0-
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		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-						Y	NO RPT					-0-
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984												TOTAL DEPTH	11477	PERF.11075	- 11316			
04		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		118	1	2458	2	N	-0-					-0-
05		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		87	1	1859	2	N	-0-					-0-
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		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-						N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH	PERF. 9965 - 10568					
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984										TOTAL DEPTH	PERF.11257 - 11348					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH	PERF.10940 - 11040					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004										TOTAL DEPTH	PERF. 9478 - 9788					
04	900 N	553	-0-	-347	-0-	25	1	528	2	N	-0-					-0-
05	806 N	632	-0-	-174	-0-	28	1	604	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH	PERF.10940 - 11117					
04	900 N	758	-0-	-142	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	400	-0-	-561	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
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	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH	PERF.11022 - 11174					
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-
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	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH	PERF.11193 - 11363					
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	96	1	2035	2	N	-0-					-0-
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	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527															
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
04		1710 N	1425	-0-	-285	-0-	65	1	1360	2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1008	-0-	-418	-0-	45	1	963	2	N	-0-			-0-
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		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754															
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	86	1	1788	2	N	-0-			-0-
05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	2	N	-0-			-0-
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		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174															
04		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2490	2	N	-0-			-0-
05		2170 N	2053	-0-	-117	-0-	92	1	1961	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347															
04		1140 N	1131	-0-	-9	-0-	81	1	1050	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1044	-0-	-134	-0-	77	1	967	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434															
04		1110 N	1033	-0-	-77	-0-	47	1	986	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1011	-0-	-167	-0-	45	1	966	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988												TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-		-0-
*05	1395 N	1190	-0-	-205	-0-	53	1	1137	2	Y	-0-		-0-
*06	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	49	1	1015	2	Y	19		19
						21	9						
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	4		10
						4	9						
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		10
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT		10
-----													
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989												TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989												TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786	
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-		-0-
05	713 N	425	-0-	-288	-0-	19	1	406	2	N	-0-		-0-
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	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CROFT, M. V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989												TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989												TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248	
04	1800 X	1574	-0-	-226	-0-	72	1	1502	2	Y	-0-		-0-
05	2108 X	1070	-0-	-1038	-0-	48	1	1022	2	Y	-0-		-0-
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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989												TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	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															
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	150	1	3118	2	N	-0-			-0-
05		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	141	1	3001	2	N	-0-			-0-
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		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015															
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874															
04		270 N	255	-0-	-15	-0-	12	1	243	2	Y	-0-			-0-
05		279 N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508															
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	2	Y	-0-			-0-
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	-0-			-0-
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		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120															
*04		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	2	Y	83	29	1	208
							91	9							
*05		1829 N	1816	-0-	-13	-0-	80	1	1697	2	Y	35			243
							39	9							
*06		1770 N	1744	-0-	-26	-0-	78	1	1607	2	Y	54			297
							59	9							
07		2046 N	1711	-0-	-335	-0-	83	1	1620	2	Y	7			240
							8	9							
08		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			240
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT			240
-----															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175															
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	Y	-0-			-0-
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	105	1	2239	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564			N	NO RPT		-0-
-----												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042												
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-
05	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	59	1	1264	2	Y	-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	59	1	1208	2	Y	-0-
07	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	2	Y	-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426												
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	45	1	934	2	N	-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	N	-0-
06	900	N	790	-0-	-110	-0-	37	1	753	2	N	-0-
07	1116	N	791	-0-	-325	-0-	39	1	752	2	N	-0-
08	868	N	772	-0-	-96	-0-	37	1	735	2	N	-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628												
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	164	1	3418	2	N	-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	157	1	3349	2	N	-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	136	1	2800	2	N	-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	172	1	3331	2	N	-0-
*08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	167	1	3338	2	N	-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991										TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9567 - 9774
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-		5 1	109 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992										TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10792 - 10954
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		89 1	1844 2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1283	-0-	-546	-0-		58 1	1225 2	Y	-0-			-0-
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9865 - 10159
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-		12 1	241 2	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-		4 1	79 2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992										TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10882 - 11183
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-		1 1	22 2	Y	-0-			-0-
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	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992										TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11132 - 11307
04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-		150 1	3116 2	N	-0-	309 7		-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-		145 1	3083 2	N	-0-			-0-
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	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992										TOTAL DEPTH	11526	PERF.	10864 - 11176
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		66 1	1370 2	Y	-0-			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		69 1	1461 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9463 - 9790
04	2040 N	1654	-0-	-386	-0-		76 1	1578 2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	1086	-0-	-1022	-0-		49 1	1037 2	Y	-0-			-0-
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	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	25	1	516	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	546	-0-	-74	-0-	25	1	521	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024												
*04	690 N	54	-0-	-636	-0-	31	1	11	2	Y	11	10
						12	9					
*05	589 N	41	-0-	-548	-0-	19	1	15	2	Y	6	16
						7	9					
*06	90 N	23	-0-	-67	-0-	1	1	15	2	Y	6	22
						7	9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	9
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	9
-----												
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838												
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	2	Y	-0-	-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1928	2	Y	-0-	-0-
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	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944												
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	24	1	510	2	Y	-0-	-0-
05	558 N	553	-0-	-5	-0-	25	1	528	2	Y	-0-	-0-
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	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076												
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	Y	-0-	-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	39	1	833	2	Y	-0-	-0-
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	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926												
04	2160 N	1475	-0-	-685	-0-	68	1	1407	2	Y	-0-	-0-
05	2015 N	848	-0-	-1167	-0-	38	1	810	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003										TOTAL DEPTH 11320	PERF. 9172 - 9772			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993										TOTAL DEPTH 11700	PERF.11264 - 11514			
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	81	1	1687	2	N	-0-			-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993										TOTAL DEPTH 11220	PERF.10824 - 11036			
04	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	103	1	2148	2	N	-0-			-0-
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	105	1	2224	2	N	-0-			-0-
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	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993										TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9350 - 10110			
04	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1272	-0-	-30	-0-	57	1	1215	2	Y	-0-			-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-			-0-
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004										TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9244 - 9932			
04	390 X	323	-0-	-67	-0-	15	1	308	2	Y	-0-			-0-
05	403 X	120	-0-	-283	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
06	402 X	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-			-0-
07	428 X	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-			-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10696 - 10868			
04	960 N	948	-0-	-12	-0-	43	1	905	2	Y	-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	913	-0-	-17	-0-	42	1	871	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	915	-0-	-170	-0-	45	1	870	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	953	-0-	-8	-0-	45	1	908	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993										TOTAL DEPTH 11006	PERF.10666 - 10808			
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-			-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-			-0-
*08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	135	1	2803	2	Y	-0-			-0-
05		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	2	Y	-0-			-0-
06		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	130	1	2663	2	Y	-0-			-0-
07		2883 X	2547	-0-	-336	-0-	125	1	2422	2	Y	-0-			-0-
*08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	2	Y	-0-			-0-
09		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198															
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2298	2	N	-0-			-0-
05		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2247	2	N	-0-			-0-
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1787	2	N	-0-			-0-
07		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	N	-0-			-0-
*08		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	97	1	1946	2	N	-0-			-0-
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619															
04		3690 X	2199	-0-	-1491	-0-	554	1	1645	2	Y	-0-			-0-
05		2728 X	1594	-0-	-1134	-0-	592	1	1002	2	Y	-0-			-0-
06		2640 X	1641	-0-	-999	-0-	573	1	1068	2	Y	-0-			-0-
07		2728 X	1426	-0-	-1302	-0-	592	1	834	2	Y	-0-			-0-
08		1085 N	695	-0-	-390	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906															
04		1920 N	1656	-0-	-264	-0-	76	1	1580	2	Y	-0-			-0-
05		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-			-0-
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		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148															
04		2160 N	2095	-0-	-65	-0-	96	1	1999	2	Y	-0-			-0-
05		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	100	1	2128	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960															
04		3900 X	2719	-0-	-1181	-0-	125	1	2594	2	Y	-0-			-0-
05		4030 X	3277	-0-	-753	-0-	147	1	3130	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162															
04		210 X	130	-0-	-80	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
05		217 X	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
JOBE #1	WELL #:	5	RRCID ->	151892	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10926 - 11086	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*04	2670 N	2542	-0-	-128	-0-	114 1	2373 2	Y	50 30 1	45
						55 9				
*05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	115 1	2456 2	Y	18	63
						20 9				
*06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	116 1	2384 2	Y	78	141
						86 9				
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	117 1	2275 2	Y	11	66
						12 9				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	66
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT	66
-----										
LENAMON, L.K.		WELL #:		4	RRCID ->	152129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11150 PERF. 9265 - 9780
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	37 1	768 2	Y	-0-	-0-
05	777 X	777	-0-	-0-	-0-	35 1	742 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
STONE, R.E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	152160	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10832 - 11016
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	84 1	1745 2	N	-0-	-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	71 1	1502 2	N	-0-	-0-
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	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	152380	COMPL. DATE	10/19/1994	TOTAL DEPTH	11830 PERF.11252 - 11492
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	111 1	2312 2	N	-0-	-0-
05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	102 1	2174 2	N	-0-	-0-
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	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HAWKINS, J. G.		WELL #:		3	RRCID ->	152542	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10771 - 10968
04	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	57 1	1189 2	Y	-0-	-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	65 1	1380 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SPENCE, RALPH		WELL #:		3	RRCID ->	153785	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	11160 PERF.10784 - 11006
04	3630 X	3334	-0-	-296	-0-	153 1	3181 2	Y	-0-	-0-
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	181 1	3854 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		5910 X	5600	-0-	-310	-0-	285	1	5315	2	Y	-0-
*05		6107 X	5995	-0-	-112	-0-	299	1	5696	2	Y	-0-
*06		5910 X	5898	-0-	-12	-0-	302	1	5596	2	Y	-0-
07		6386 X	5848	-0-	-538	-0-	316	1	5532	2	Y	-0-
08		5859 X	5741	-0-	-118	-0-	303	1	5438	2	Y	-0-
09		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT
-----												
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796												
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT
-----												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198												
04		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	114	1	2379	2	Y	-0-
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	121	1	2577	2	Y	-0-
06		2190 X	2083	-0-	-107	-0-	97	1	1986	2	Y	-0-
07		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	2	Y	-0-
*08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	120	1	2402	2	Y	-0-
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT
-----												
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198												
04		3000 N	3825	-0-	825	825	175	1	3650	2	Y	-0-
05		3100 N	3405	-0-	305	1130	153	1	3252	2	Y	-0-
06		2467 N	1337	-0-	-1130	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-
07		1395 X	1311	-0-	-84	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-
*08		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-
09		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995												TOTAL DEPTH	11228	PERF.	9214 - 9836		
M	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995												TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9894 - 9982		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996												TOTAL DEPTH	11157	PERF.	10718 - 10962		
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					-0-
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		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996												TOTAL DEPTH	11197	PERF.	10706 - 11000		
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
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		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996												TOTAL DEPTH	11254	PERF.	10834 - 11088		
04		1320 N	1275	-0-	-45	-0-	58	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003												TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9156 - 9306		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996												TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11094 - 11308		
04		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3030 X	1696	-0-	-1334	-0-	78	1	1618	2	Y	-0-					-0-
05		3131 X	1875	-0-	-1256	-0-	84	1	1791	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753																	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079																	
04		270 N	104	-0-	-166	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866																	
04		1650 N	1597	-0-	-53	-0-	73	1	1524	2	Y	-0-					-0-
05		1674 N	1635	-0-	-39	-0-	73	1	1562	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184																	
04		2820 X	2320	-0-	-500	-0-	106	1	2214	2	Y	-0-					-0-
05		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	155	1	3306	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286																	
04		2100 X	1775	-0-	-325	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05		2170 X	1816	-0-	-354	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-					-0-
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		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122																	
04		1410 N	1376	-0-	-34	-0-	63	1	1313	2	Y	-0-					-0-
*05		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	64	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06		1410 N	1318	-0-	-92	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07		1581 N	1359	-0-	-222	-0-	67	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1347	2	Y	-0-					-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032															
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
04		900 N	835	-0-	-65	-0-	38	1	797	2	Y	-0-			-0-
05		930 N	875	-0-	-55	-0-	39	1	836	2	Y	-0-			-0-
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		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060															
04		630 N	451	-0-	-179	-0-	21	1	430	2	Y	-0-			-0-
05		558 N	418	-0-	-140	-0-	19	1	399	2	Y	-0-			-0-
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		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888															
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1468	2	N	-0-			-0-
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520															
04		1170 N	1162	-0-	-8	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790															
04		930 N	885	-0-	-45	-0-	41	1	844	2	Y	-0-			-0-
05		899 N	790	-0-	-109	-0-	35	1	755	2	Y	-0-			-0-
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		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084															
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	2	Y	-0-			-0-
05		341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	2	Y	-0-			-0-
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		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994															
04		1290 N	1083	-0-	-207	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1152	-0-	-150	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----														
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-	-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-	-0-
06		210 N	169	-0-	-41	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-	-0-
07		217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-	-0-
08		217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
04		2550 N	2408	-0-	-142	-0-	-0-	110	1	2298	2	Y	-0-	-0-
05		2542 N	2311	-0-	-231	-0-	-0-	104	1	2207	2	Y	-0-	-0-
06		2430 N	1901	-0-	-529	-0-	-0-	88	1	1813	2	Y	-0-	-0-
07		2635 N	2178	-0-	-457	-0-	-0-	107	1	2071	2	Y	-0-	-0-
*08		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2500	2	Y	-0-	-0-
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----														
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
04		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	2	Y	-0-	-0-
05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2166	2	Y	-0-	-0-
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	Y	-0-	-0-
07		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1867	2	Y	-0-	-0-
*08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2088	2	Y	-0-	-0-
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2999	2	N	-0-	-0-
05		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2888	2	N	-0-	-0-
06		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2756	2	N	-0-	-0-
07		3286 X	2839	-0-	-447	-0-	-0-	139	1	2700	2	N	-0-	-0-
08		3286 X	2940	-0-	-346	-0-	-0-	140	1	2800	2	N	-0-	-0-
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----														
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647														
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-	-0-
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-	-0-
06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	Y	-0-	-0-
07		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	-0-	49	1	953	2	Y	-0-	-0-
*08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	973	2	Y	-0-	-0-
09		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787												
*04	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	51	1	1064	2	Y	21	8 1 14
						23	9					
*05	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	51	1	1082	2	Y	5	19
						6	9					
*06	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	51	1	1040	2	Y	7	26
						8	9					
07	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-	12
08	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT	12
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT	12
-----												
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446												
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	N	-0-	-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	N	-0-	-0-
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	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930												
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	84	1	1758	2	Y	-0-	-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114												
04	570 N	509	-0-	-61	-0-	23	1	486	2	Y	-0-	-0-
05	713 N	525	-0-	-188	-0-	24	1	501	2	Y	-0-	-0-
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	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284												
04	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	69	1	1435	2	Y	-0-	-0-
05	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	74	1	1573	2	Y	-0-	-0-
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	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910												
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	EOM BALANCE
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	27 1	568 2	Y	-0-		-0-
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59 1	1247 2	Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476												
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	N	-0-		-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	N	-0-		-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	3 1	53 2	N	-0-		-0-
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	N	-0-		-0-
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218												
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	12 1	241 2	Y	-0-		-0-
05		248 N	246	-0-	-2	-0-	11 1	235 2	Y	-0-		-0-
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11 1	232 2	Y	-0-		-0-
07		279 N	256	-0-	-23	-0-	13 1	243 2	Y	-0-		-0-
*08		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 2	Y	-0-		-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476												
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	77 1	1612 2	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	76 1	1623 2	Y	-0-		-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	76 1	1573 2	Y	-0-		-0-
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	80 1	1550 2	Y	-0-		-0-
*08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	81 1	1608 2	Y	-0-		-0-
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148												
04		990 N	916	-0-	-74	-0-	42 1	874 2	N	-0-		-0-
05		992 N	776	-0-	-216	-0-	35 1	741 2	N	-0-		-0-
06		1050 N	728	-0-	-322	-0-	34 1	694 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	668	-0-	-386	-0-	33 1	635 2	N	-0-		-0-
*08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	40 1	805 2	N	-0-		-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10740	- 10869	
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
04		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	126	1	2632	2	Y	-0-					-0-
05		2759 X	2665	-0-	-94	-0-	120	1	2545	2	Y	-0-					-0-
06		2670 X	1372	-0-	-1298	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07		3379 X	2649	-0-	-730	-0-	130	1	2519	2	Y	-0-					-0-
08		2790 X	2651	-0-	-139	-0-	126	1	2525	2	Y	-0-					-0-
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998													TOTAL DEPTH	11100	PERF.10734	- 10862	
04		1140 N	1096	-0-	-44	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-					-0-
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		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998													TOTAL DEPTH	11503	PERF.11092	- 11290	
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-
05		713 N	694	-0-	-19	-0-	61	1	633	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998													TOTAL DEPTH	11070	PERF.10722	- 10872	
*04		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	172	1	3575	2	Y	211	178	1			201
							232	9									
*05		3937 X	3863	-0-	-74	-0-	169	1	3588	2	Y	96					297
							106	9									
*06		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	169	1	3481	2	Y	322					619
							354	9									
07		3937 X	3293	-0-	-644	-0-	159	1	3086	2	Y	44					287
							48	9									
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					287
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					287
-----																	
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999													TOTAL DEPTH	11170	PERF.10906	- 10990	
*04		1770 N	1637	-0-	-133	-0-	74	1	1543	2	Y	18	12	1			15
							20	9									
*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	971	-0-	-889	-0-	48	1	923	2	Y	-0-					13
08		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					13
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13
-----																	
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999													TOTAL DEPTH	11700	PERF.10230	- 10280	
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
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		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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 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
04		78 N	78	-0-	-0-	4 1	74 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	3 1	57 2		Y	-0-		-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	11 1	208 2		Y	-0-		-0-
*08		36 N	36	-0-	-0-	2 1	34 2		Y	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60				Y	NO RPT		-0-
-----												
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143												
04		2424 N	2424	-0-	-0-	111 1	2313 2		Y	-0-		-0-
05		2480 N	2416	-0-	-64	108 1	2308 2		Y	-0-		-0-
06		2490 N	2354	-0-	-136	109 1	2245 2		Y	-0-		-0-
07		2666 N	2332	-0-	-334	114 1	2218 2		Y	-0-		-0-
08		2387 N	2353	-0-	-34	112 1	2241 2		Y	-0-		-0-
09		2310 N	NO RPT	-0-	-2310				Y	NO RPT		-0-
-----												
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466												
04		660 X	250	-0-	-410	11 1	239 2		Y	-0-		-0-
05		682 X	199	-0-	-483	9 1	190 2		Y	-0-		-0-
06		480 X	165	-0-	-315	8 1	157 2		Y	-0-		-0-
07		496 X	196	-0-	-300	10 1	186 2		Y	-0-		-0-
*08		281 N	281	-0-	-0-	13 1	268 2		Y	-0-		-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180				Y	NO RPT		-0-
-----												
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832												
04		150 N	45	-0-	-105	2 1	43 2		Y	-0-		-0-
05		124 N	61	-0-	-63	3 1	58 2		Y	-0-		-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	6 1	119 2		Y	-0-		-0-
07		150 N	150	-0-	-0-	7 1	143 2		Y	-0-		-0-
*08		154 N	154	-0-	-0-	7 1	147 2		Y	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120				Y	NO RPT		-0-
-----												
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085												
04		1701 N	1701	-0-	-0-	78 1	1623 2		Y	-0-		-0-
*05		1736 N	1072	-0-	-664	48 1	1024 2		Y	-0-		-0-
*06		1680 N	1571	-0-	-109	73 1	1498 2		Y	-0-		-0-
07		1736 N	1652	-0-	-84	81 1	1571 2		Y	-0-		-0-
*08		1328 N	1328	-0-	-0-	63 1	1265 2		Y	-0-		-0-
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560				Y	NO RPT		-0-
-----												
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644												
04		1635 N	1635	-0-	-0-	75 1	1560 2		N	-0-		-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0-	81 1	1728 2		N	-0-		-0-
06		1760 N	1760	-0-	-0-	82 1	1678 2		N	-0-		-0-
07		1860 N	1536	-0-	-324	75 1	1461 2		N	-0-		-0-
08		1798 N	1733	-0-	-65	83 1	1650 2		N	-0-		-0-
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770				N	NO RPT		-0-
-----												
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326												
04		1320 N	1285	-0-	-35	59 1	1226 2		N	-0-		-0-
05		1364 N	1327	-0-	-37	60 1	1267 2		N	-0-		-0-
06		1309 N	1309	-0-	-0-	61 1	1248 2		N	-0-		-0-
07		1457 N	1350	-0-	-107	66 1	1284 2		N	-0-		-0-
*08		1382 N	1382	-0-	-0-	66 1	1316 2		N	-0-		-0-
09		1320 N	NO RPT	-0-	-1320				N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	-0-
*08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885														
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-	-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-
06		90 N	30	-0-	-60	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-	-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
*08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11010 - 11256														
04		1920 N	1615	-0-	-305	-0-	-0-	74	1	1541	2	N	-0-	-0-
05		1984 N	1273	-0-	-711	-0-	-0-	57	1	1216	2	N	-0-	-0-
06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1970	2	N	-0-	-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1994	2	N	-0-	-0-
*08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1994	2	N	-0-	-0-
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539														
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----														
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996														
04		360 N	112	-0-	-248	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-	-0-
05		434 N	194	-0-	-240	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-	-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-	-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-	-0-
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324														
04		810 N	678	-0-	-132	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	-0-	-0-
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	976	2	Y	-0-	-0-
06		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	Y	-0-	-0-
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	-0-	-0-
*08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1513	2	Y	-0-	-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----														
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573														
04		2730 X	1811	-0-	-919	-0-	-0-	83	1	1728	2	Y	-0-	-0-
05		2356 X	1706	-0-	-650	-0-	-0-	77	1	1629	2	Y	-0-	-0-
06		1980 X	1396	-0-	-584	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-	-0-
07		2077 X	1055	-0-	-1022	-0-	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-	-0-
*08		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	989	2	Y	-0-	-0-
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	1915 2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	-0-	86 1	1829 2	N	-0-			-0-
06	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	-0-	97 1	1996 2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	-0-	98 1	1911 2	N	-0-			-0-
*08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	1965 2	N	-0-			-0-
09	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629													
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	1778 2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	-0-	60 1	1285 2	N	-0-			-0-
06	1350 N	385	-0-	-965	-0-	-0-	18 1	367 2	N	-0-			-0-
07	1395 N	257	-0-	-1138	-0-	-0-	13 1	244 2	N	-0-			-0-
08	1333 N	320	-0-	-1013	-0-	-0-	15 1	305 2	N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596													
04	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	-0-	78 1	990 2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	614	-0-	-626	-0-	-0-	57 1	557 2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	-0-	79 1	1006 2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	989	-0-	-220	-0-	-0-	78 1	911 2	Y	-0-			-0-
*08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	958 2	Y	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264													
04	2940 X	2484	-0-	-456	-0-	-0-	114 1	2370 2	Y	-0-			-0-
*05	2945 X	2559	-0-	-386	-0-	-0-	115 1	2444 2	Y	-0-			-0-
*06	2490 X	2471	-0-	-19	-0-	-0-	115 1	2356 2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	2310	-0-	-542	-0-	-0-	113 1	2197 2	Y	-0-			-0-
08	2511 N	2235	-0-	-276	-0-	-0-	107 1	2128 2	Y	-0-			-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992													
04	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	-0-	52 1	1080 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	-0-	51 1	1089 2	Y	-0-			-0-
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	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892													
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	73 1	1526 2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	-0-	64 1	1368 2	Y	-0-			-0-
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	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214															
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
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	-0-			-0-
05		899 N	537	-0-	-362	-0-	24	1	513	2	Y	-0-			-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	2	Y	-0-			-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	Y	-0-			-0-
*08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	812	2	Y	-0-			-0-
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399															
04		840 N	821	-0-	-19	-0-	66	1	755	2	Y	-0-			-0-
05		837 N	819	-0-	-18	-0-	67	1	752	2	Y	-0-			-0-
06		840 N	698	-0-	-142	-0-	61	1	637	2	Y	-0-			-0-
07		930 N	699	-0-	-231	-0-	64	1	635	2	Y	-0-			-0-
*08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	819	2	Y	-0-			-0-
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148															
04		510 N	487	-0-	-23	-0-	22	1	465	2	Y	-0-			-0-
05		527 N	490	-0-	-37	-0-	22	1	468	2	Y	-0-			-0-
06		510 N	471	-0-	-39	-0-	22	1	449	2	Y	-0-			-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-			-0-
*08		519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-			-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380															
04		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	119	1	2482	2	N	-0-			-0-
05		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	N	-0-			-0-
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		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001												TOTAL DEPTH	11753	PERF.11288	- 11518
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
04		2250 N	2202	-0-	-48	-0-	101	1	2101	2	N	-0-		-0-	
05		2325 N	2119	-0-	-206	-0-	95	1	2024	2	N	-0-		-0-	
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		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001												TOTAL DEPTH	11122	PERF.10802	- 10902
04		1890 N	1869	-0-	-21	-0-	86	1	1783	2	N	-0-		-0-	
05		1953 N	1811	-0-	-142	-0-	81	1	1730	2	N	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004												TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9125	- 9701
04		4050 X	3791	-0-	-259	-0-	605	1	3186	2	Y	-0-		-0-	
05		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	682	1	4568	2	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001												TOTAL DEPTH	11570	PERF.11142	- 11286
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	-0-		-0-	
05		1023 N	930	-0-	-93	-0-	42	1	888	2	Y	-0-		-0-	
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		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003												TOTAL DEPTH	11268	PERF. 9191	- 9836
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-		-0-	
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001												TOTAL DEPTH	11032	PERF.10659	- 10807
04		1020 N	653	-0-	-367	-0-	30	1	623	2	Y	-0-		-0-	
05		744 N	524	-0-	-220	-0-	24	1	500	2	Y	-0-		-0-	
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001												TOTAL DEPTH	11650	PERF.11140	- 11200
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	67	1	1390	2	N	-0-		-0-	
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1351	2	N	-0-		-0-	
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		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		1560 N	1069	-0-	-491	-0-		49 1	1020 2	Y	-0-	-0-
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		86 1	1823 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029												
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-		20 1	415 2	Y	-0-	-0-
05		440 N	440	-0-	-0-	-0-		20 1	420 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292												
04		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		28 1	1362 2	Y	-0-	-0-
05		1426 N	1362	-0-	-64	-0-		29 1	1333 2	Y	-0-	-0-
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		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129												
04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		63 1	1319 2	Y	-0-	-0-
05		1333 N	1194	-0-	-139	-0-		54 1	1140 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119												
04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		84 1	1745 2	Y	-0-	-0-
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		82 1	1741 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861												
04		1380 N	1135	-0-	-245	-0-		52 1	1083 2	Y	-0-	-0-
05		1426 N	1397	-0-	-29	-0-		63 1	1334 2	Y	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1290	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894												
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		64 1	1334 2	N	-0-	-0-
05		1457 N	1427	-0-	-30	-0-		64 1	1363 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
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
04	1260 N	710	-0-	-550	-0-	33	1	677	2	N	-0-			-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
04	3000 N	3141	-0-	141	413	144	1	2997	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2888	-0-	-212	201	130	1	2758	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	96	1	2008	2	N	-0-			-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2003	2	N	-0-			-0-
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	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			-0-
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	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
04	480 N	65	-0-	-415	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
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
04	2970 X	2632	-0-	-338	-0-	121	1	2511	2	Y	-0-			-0-
05	2759 X	2596	-0-	-163	-0-	117	1	2479	2	Y	-0-			-0-
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	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
04	3750 X	3173	-0-	-577	-0-	656	1	2517	2	Y	-0-			-0-
05	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	706	1	3089	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
04	1320 X	168	-0-	-1152	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	196 X	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002														
04	1950 N	1660	-0-	-290	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264														
04	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	48	1	1027	2	Y	-0-			-0-
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	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																		
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006												TOTAL DEPTH	11270	PERF.10958	-	11131		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					-0-
05		837 N	808	-0-	-29	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	-0-					-0-
06		780 N	772	-0-	-8	-0-	-0-	36	1	736	2	Y	-0-					-0-
07		837 N	762	-0-	-75	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	-0-	37	1	739	2	Y	-0-					-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006												TOTAL DEPTH	11260	PERF.10866	-	11042		
04		1830 N	1733	-0-	-97	-0-	-0-	79	1	1654	2	N	-0-					-0-
05		1798 N	1752	-0-	-46	-0-	-0-	79	1	1673	2	N	-0-					-0-
06		1740 N	1724	-0-	-16	-0-	-0-	80	1	1644	2	N	-0-					-0-
07		1984 N	1723	-0-	-261	-0-	-0-	84	1	1639	2	N	-0-					-0-
*08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	2	N	-0-					-0-
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007												TOTAL DEPTH	14282	PERF.11083	-	14138		
04		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3199	2	N	-0-					-0-
05		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	3435	2	N	-0-					-0-
06		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	3701	2	N	-0-					-0-
07		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	3247	2	N	-0-					-0-
*08		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	3423	2	N	-0-					-0-
09		2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007												TOTAL DEPTH	11015	PERF.11119	-	15060		
04		4740 X	4177	-0-	-563	-0-	-0-	191	1	3986	2	N	-0-					-0-
05		4681 X	4325	-0-	-356	-0-	-0-	194	1	4131	2	N	-0-					-0-
06		4470 X	4026	-0-	-444	-0-	-0-	187	1	3839	2	N	-0-					-0-
07		4960 X	3956	-0-	-1004	-0-	-0-	194	1	3762	2	N	-0-					-0-
08		4960 X	3983	-0-	-977	-0-	-0-	190	1	3793	2	N	-0-					-0-
09		4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010												TOTAL DEPTH	11281	PERF.11725	-	15533		
04		6030 X	4971	-0-	-1059	-0-	-0-	228	1	4743	2	Y	-0-					-0-
05		6169 X	5391	-0-	-778	-0-	-0-	242	1	5149	2	Y	-0-					-0-
06		5730 X	5134	-0-	-596	-0-	-0-	238	1	4896	2	Y	-0-					-0-
07		6076 X	4932	-0-	-1144	-0-	-0-	242	1	4690	2	Y	-0-					-0-
08		5518 X	4780	-0-	-738	-0-	-0-	228	1	4552	2	Y	-0-					-0-
09		5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011												TOTAL DEPTH	10780	PERF.11076	-	15889		
04		5160 X	4707	-0-	-453	-0-	-0-	216	1	4491	2	N	-0-					97
05		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	5435	2	N	-0-					97
06		5160 X	4814	-0-	-346	-0-	-0-	223	1	4591	2	N	-0-					97
07		5394 X	3890	-0-	-1504	-0-	-0-	191	1	3699	2	N	-0-					97
08		5704 X	3707	-0-	-1997	-0-	-0-	177	1	3530	2	N	-0-					97
09		5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																				
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796													COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF.11220 - 16601			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE					
*04	12510 X	10259	-0-	-2251	-0-	460	1	9576	2	Y	203	103	1	162						
						223	9													
*05	12679 X	11283	-0-	-1396	-0-	503	1	10708	2	Y	65			227						
						72	9													
*06	11850 X	10584	-0-	-1266	-0-	487	1	10005	2	Y	84			311						
						92	9													
07	12245 X	8740	-0-	-3505	-0-	428	1	8312	2	Y	-0-			137						
08	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT			137						
09	10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT			137						
RABALAIS, F.W. INC. WELL #: 2													RRCID -> 181726		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10888 - 11105	
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	-0-			64						
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	42	1	884	2	N	-0-			64						
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			64						
SAGUARO PETROLEUM, LLC WELL #: 1													RRCID -> 106689		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11082 - 11226	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	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	
04	2610 X	2510	-0-	-100	-0-	2504	2	6	9	N	5			85						
05	2697 X	2346	-0-	-351	-0-	2346	2			N	-0-			85						
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			85						
CARLSON, JACK WELL #: 2													RRCID -> 227154		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10497 - 11297	
04	1770 N	1615	-0-	-155	-0-	1615	2			N	-0-			83						
05	1705 N	1428	-0-	-277	-0-	1428	2			N	-0-			83						
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			83						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2		N	-0-	132
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	132
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	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	132
-----												
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-	70
05		3224 X	3099	-0-	-125	-0-	3099	2		N	-0-	70
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		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												
04		4710 X	3127	-0-	-1583	-0-	3127	2		N	-0-	32
05		4867 X	3880	-0-	-987	-0-	3880	2		N	-0-	32
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	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												
04		90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-	73
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	73
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	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												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40
05		T. A.	577	-0-	577	577	577	2		Y	-0-	40
06		T. A.	63	-0-	63	640	63	2		Y	-0-	40
07		T. A.	93	-0-	93	733	93	2		Y	-0-	40
08		T. A.	86	-0-	86	819	86	2		Y	-0-	40
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	819				Y	NO RPT	40
-----												
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448												
04		1860 X	652	-0-	-1208	-0-	652	2		Y	-0-	6
05		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		Y	-0-	6
06		1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2		Y	-0-	6
07		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		Y	-0-	6
08		1922 X	1031	-0-	-891	-0-	1031	2		Y	-0-	6
09		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT	6



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318												
M 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317												
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	77	1	2566	2	N	-0-	10
05	3100 N	3125	-0-	25	-0-	91	1	3034	2	N	-0-	10
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
-----												
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121												
04	870 N	605	-0-	-265	-0-	18	1	587	2	N	-0-	-0-
05	930 N	883	-0-	-47	-0-	26	1	857	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676												
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107												
04	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	46	1	1533	2	N	-0-	-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	64	1	2150	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
04	4080 X	3440	-0-	-640	-0-	100	1	3340	2	N	-0-	48
05	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	128	1	4259	2	N	-0-	48
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	121	1	4019	2	N	-0-	48
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	131	1	4369	2	N	-0-	48
08	4216 X	3303	-0-	-913	-0-	96	1	3207	2	N	-0-	48
09	4080 X	1917	-0-	-2163	-0-	56	1	1861	2	N	-0-	48

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M	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
04	1770 N	1173	-0-	-597	-0-	34	1	1139	2	N	-0-			28
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-			28
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	N	-0-			28
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	51	1	1715	2	N	-0-			28
08	1891 N	1531	-0-	-360	-0-	45	1	1486	2	N	-0-			28
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	48	1	1602	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

04	750 N	4	-0-	-746	-0-	4	2			N	-0-			25
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			25
06	300 N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-			25
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	N	-0-			25
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-			25
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

04	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
07	2077 X	1749	-0-	-328	-0-	1749	2			N	-0-			-0-
08	2077 X	1425	-0-	-652	-0-	1425	2			N	-0-			-0-
09	2010 X	1408	-0-	-602	-0-	1408	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	N	-0-			-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-			-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	N	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	932	2	N	-0-			-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	32	1	1075	2	N	-0-			-0-
*09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	3841	-0-	841	1755	3841	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3693	-0-	593	2348	3693	2		N	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETEY WISEBAKER (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

04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	291	1	2268	2	N	53		150
						58	9						
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	319	1	2317	2	N	49		199
						54	9						
06	2610 N	2390	-0-	-220	-0-	259	1	2089	2	N	38		237
						42	9						
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	315	1	2569	2	N	55		292
						61	9						
08	2697 N	2393	-0-	-304	-0-	255	1	2107	2	N	28	178 1	142
						31	9						
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		142

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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	036845	COMPL. DATE	06/01/1949	TOTAL DEPTH	7949	PERF. 7942 - 7949
M	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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7900 - 7905
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	036847	COMPL. DATE	10/10/1946	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 7906 - 7913
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	036852	COMPL. DATE	04/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7940 - 7945
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	036853	COMPL. DATE	06/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7979 - 7987
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	036854	COMPL. DATE	05/30/1950	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7914 - 7925
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 7950 - 7972
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971													
M	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
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929													
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728													
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965													
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			210
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
-----													
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860													
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934													
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860													
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//	71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	111	RRCID ->	054514	COMPL. DATE	04/12/1951	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7845 - 7875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	127	RRCID ->	054516	COMPL. DATE	04/15/1951	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7845 - 7885
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	138	RRCID ->	054517	COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	7774 - 7784
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	141	RRCID ->	054518	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7720 - 7732
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	45	RRCID ->	057171	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7885 - 7903
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	89	RRCID ->	057172	COMPL. DATE	08/24/1950	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7882 - 7900
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:	94	RRCID ->	057173	COMPL. DATE	11/27/1950	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7902 - 7930
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	057174	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7870 - 7880
M	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	058172	COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7823 - 7830
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GILLIAM "C"		WELL #:		1	RRCID ->	117288	COMPL. DATE	04/22/1985	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11525 - 11760
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		72170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	183 1	4079 2	N	4	184 1		27
							4 9						
05		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	239 1	5334 2	N	13			40
							14 9						
06		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	211 1	4722 2	N	14			54
							15 9						
07		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	132 1	2952 2	N	20			74
							22 9						
08		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	222 1	4934 2	N	18			92
							20 9						
*09		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	213 1	4754 2	N	20			112
							22 9						

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)				72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159208	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	7747	PERF.	7189 - 7202
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	308 1	6411 2	Y	-0-			-0-
05		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	306 1	6516 2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-6540	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7280 - 7292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		3390 X	3236	-0-	-154	-0-	148 1	3088 2	Y	-0-			-0-
05		3534 X	3297	-0-	-237	-0-	148 1	3149 2	Y	-0-			-0-
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		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID ->	168081	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7324 - 7336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID ->	169956	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7324 - 7336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331  
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
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

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

04	2610 X	2094	-0-	-516	-0-	285	1	1809	2	N	-0-					87
05	2697 X	1624	-0-	-1073	-0-	253	1	1368	2	N	3					90
						3	9									
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
						2	9									
08	2170 X	2112	-0-	-58	-0-	313	1	1792	2	N	6					98
						7	9									
*09	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	380	1	1767	2	N	7					105
						8	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

04	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	238	1	1512	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1412	-0-	-448	-0-	221	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	224	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	243	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	236	1	1351	2	N	-0-					-0-
09	1650 N	894	-0-	-756	-0-	158	1	736	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

04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	157	1	2193	2	N	1					19
						1	9									
05	1984 N	1699	-0-	-285	-0-	138	1	1561	2	N	-0-					19
06	2190 N	1821	-0-	-369	-0-	147	1	1674	2	N	-0-					19
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	109	1	2446	2	N	6					25
						7	9									
08	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	95	1	2513	2	N	-0-					25
*09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	101	1	2087	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

04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1					184
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1					185
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	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	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					186

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE  
 SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331  
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04	750 N	495	-0-	-255	-0-	67	1	427	2	N	1				168
						1	9								
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	90	1	486	2	N	-0-				168
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	92	1	578	2	N	9				177
						10	9								
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	88	1	534	2	N	10				187
						11	9								
08	589 N	379	-0-	-210	-0-	56	1	323	2	N	-0-				187
09	690 N	356	-0-	-334	-0-	59	1	275	2	N	20				207
						22	9								

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

04	810 N	611	-0-	-199	-0-	83	1	528	2	N	-0-				-0-
05	868 N	698	-0-	-170	-0-	109	1	589	2	N	-0-				-0-
06	840 N	626	-0-	-214	-0-	86	1	540	2	N	-0-				-0-
07	620 N	474	-0-	-146	-0-	67	1	407	2	N	-0-				-0-
08	713 N	460	-0-	-253	-0-	68	1	392	2	N	-0-				-0-
09	630 N	432	-0-	-198	-0-	76	1	356	2	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997  
 PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE																
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997																
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797																
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	AMT	CODE	BALANCE
-----																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
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																
-----																
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896																
-----																
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	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																
-----																
04		150 N		-0-	-0-	-150				N	-0-					28
05		155 N		-0-	-0-	-155				N	-0-					28
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09		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																
-----																
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		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																
-----																
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
06		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
07		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
08		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)												
CARR RESOURCES, INC.												
RACHUI, VERNA ET AL												
74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
135180												
WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	
04		1530 #	746	-0-	-784	-0-	746 2		N	-0-		-0-
05		1581 #	492	-0-	-1089	-0-	492 2		N	-0-		-0-
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-

RED LAKE (RODESSA 8300)												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.												
SHILOH												
75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
053321												
WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296												
04		4980 X	4010	-0-	-970	-0-	3988 2	22 9	N	20		196
05		4495 X	3875	-0-	-620	-0-	3858 2	17 9	N	15		211
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	178 1	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

FAULCONER, VERNON E., INC.												
RED LAKE UNIT #3												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338												
04		1500 N	1205	-0-	-295	-0-	1198 2	7 9	N	6		45
05		1860 N	1056	-0-	-804	-0-	1055 2	1 9	N	1		46
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP												
BURGHER "A"												
495445												
WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STROUD PETROLEUM, INC.												
HORTON												
828082												
WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225												
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		133
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		133
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY												
BALL, P. D. C. EST.												
75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
070370												
WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546												
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	848 2	25 9	N	23		91
05		821 N	821	-0-	-0-	-0-	810 2	11 9	N	10		101
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		113

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370								
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4564 - 4573
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618 2		N	-0-		6
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541 2		N	-0-		6
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-		538 2	2 9	N	-0-		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	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
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RED LAKE (WOODBINE)				75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.				598796								
BRACKENS		WELL #:		1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF.	4918 - 4948
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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-

STUDDARD-STEWARD				WELL #:	1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4835 - 4838
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	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-	

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
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	P&A COND	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						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
-----																
REEDER, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6457 - 6472						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
-----																
COLDIRON		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006		PERF. 6486 - 6500						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					178
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					178
08	14B2 EXT	8	-0-	8	32	8	2			N	-0-					178
09	14B2 EXT	16	-0-	16	48	16	2			N	-0-					178
-----																
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895		PERF. 6550 - 6460						
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	80	2	78	9	N	71	170	1			100
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	58	2	35	9	N	32					132
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
-----																
MILLER #1, EVA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6448 - 6460						
04	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2510	2	44	9	N	40					93
05	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2610	2	23	9	N	21					114
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
-----																
MILLER, EVA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6425 - 6447						
04	3300 #	3073	-0-	-227	-0-	3028	2	45	9	N	41					108
05	3410 #	2957	-0-	-453	-0-	2913	2	44	9	N	40					148
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

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//	75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON										
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//	053321													
WILLIAMS		WELL #:		RRCID ->	229873	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6466 - 6474					
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015																
-----																
SOUDERS		WELL #:	1	RRCID ->	229880	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6434 - 6450					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
-----																
GREEN		WELL #:		RRCID ->	230047	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	6494 - 6499					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015																
-----																
REEDER		WELL #:	2	RRCID ->	230048	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6467 - 6471					
04	2310 #	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-	118	1			72
05	2387 #	1967	-0-	-420	-0-	1954	2	13	9	N	12					84
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
-----																
ALLBRITTON		WELL #:		RRCID ->	230049	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6412 - 6417					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015																
-----																
CARMICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321										
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----														
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
-----														
ROBERTS & HAMMACK INC.		WELL #:		1	RRCID ->	244946	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6521 - 6529		
FRISON "A"		718512												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431		
DOT CADENHEAD		945936												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON-BING		WELL #:		1	RRCID ->	222827	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6446 - 6458		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			38
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			38
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
-----														
DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

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
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
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

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321  
 GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y			-0-					27
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y			-0-					27
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

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984  
 HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

-----												
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984												
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59
-----												
HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
-----												
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512												
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	88	3	N	77
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	77
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	77
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	2	1	78	3	N	77
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	77
-----												
TEXAS ROYALTY CORP. 847991												
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610												
04	510 N	281	-0-	-229	-0-	-0-	260	2	21	9	Y	26
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	29
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	30
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	30
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	38
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	40
-----												
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637												
04	510 N	281	-0-	-229	-0-	-0-	260	2	21	9	Y	26
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	29
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	30
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	30
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	38
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	40
-----												
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991														
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		120 N	64	-0-	-56	-0-	60 2	4 9	Y	4				7
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140 2	2 9	Y	2				9
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
-----														
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706														
04		840 N	404	-0-	-436	-0-	368 2	36 9	Y	33				37
05		806 N	616	-0-	-190	-0-	616 2		Y	-0-				37
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
-----														
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688														
04		90 N	17	-0-	-73	-0-	17 2		Y	-0-				48
05		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		Y	-0-				48
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
-----														
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602														
04		930 N	522	-0-	-408	-0-	483 2	39 9	Y	35				49
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	944 2	7 9	Y	6				55
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
-----														
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864														
04		390 N	160	-0-	-230	-0-	160 2		N	-0-				107
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		N	-0-				107
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
-----														
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600														
04		390 N	337	-0-	-53	-0-	314 2	23 9	Y	21				32
05		403 N	374	-0-	-29	-0-	374 2		Y	-0-				32
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
-----														
DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				21
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991									
NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786			
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
04		1350 N	767	-0-	-583	-0-	767 2	N	-0-		189
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	4	9	193
06		1350 N	1067	-0-	-283	-0-	1053 2	N	14	9	206
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N			206
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N			206
*09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	1	9	207

XTO ENERGY INC.		945936									
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45

JOWERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46

-----  
 RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON  
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512  
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-				92
05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	N	-0-				92
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

-----  
 CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650  
 -----

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
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

-----  
 CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686  
 -----

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
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

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791  
 -----

04	210	N	178	-0-	-32	-0-	20	1	122	2	N	33				140
							36	9								
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	N	49				189
							54	9								
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								

-----  
 COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741  
 -----

04	300	N	276	-0-	-24	-0-	39	1	235	2	N	2				121
							2	9								
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	N	2				123
							2	9								
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

-----  
 DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A  
 -----

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																			
RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
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																			
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17						Y	-0-					27
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17						Y	-0-					27
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	-0-	-0-	-0-	B	18		1	2			Y	-0-					27
09/01		BALANCING DATE STATUS ->					18												
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	18						Y	-0-					27
-----																			
COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690																			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					27
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
-----																			
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512																			
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767																			
04		180 N	145	-0-	-35	B	-0-		4	1	141	3	N	-0-					-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-		7	1	234	3	N	-0-					-0-
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-
-----																			
LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720																			
04		402 N	402	-0-	-0-	B	-0-		11	1	391	3	N	-0-					-0-
05		620 N	455	-0-	-165	B	-0-		14	1	441	3	N	-0-					-0-
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-
-----																			
PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690																			
04		210 N	174	-0-	-36	B	-0-		5	1	169	3	N	-0-					-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-		7	1	223	3	N	-0-					-0-
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 1		RRCID -> 034303	COMPL. DATE 08/07/1964	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5709	- 5715					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	3	1	86	3	N	-0-		-0-
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-
-----															
VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965				TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777		- 5799	
04	210	N	179	-0-	-31	B	-0-	5	1	174	3	N	-0-		-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	7	1	215	3	N	-0-		-0-
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-
-----															
GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968				TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676		- 5681	
04	1380	N	770	-0-	-610	B	-0-	22	1	744	3	N	4		54
05	1333	N	1238	-0-	-95	B	-0-	38	1	1198	3	N	2		56
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
-----															
BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974				TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762		- 5767	
04	810	N	503	-0-	-307	B	-0-	14	1	489	3	N	-0-		81
05	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	24	1	751	3	N	2		83
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
-----															
PETERSON GAS UNIT # 1		WELL #: 2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975				TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709		- 5715	
04	270	N	248	-0-	-22	B	-0-	7	1	241	3	N	-0-		-0-
05	279	N	272	-0-	-7	B	-0-	8	1	264	3	N	-0-		-0-
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512										
HARCROW, T. E. UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5825 PERF.	5730 - 5740
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	3 1	87 3	N	-0-		-0-
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-
-----												
PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH		5830 PERF.	5721 - 5727	
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-			N	-0-		23
05	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	7 1	203 3	N	-0-		23
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
							6 9					
-----												
JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH		5915 PERF.	5835 - 5841	
04	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	3 1	102 3	N	-0-		58
05	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	2 1	75 3	N	-0-		58
06	90 N	54	-0-	-36	B	-0-	1 1	53 3	N	-0-		58
07	93 N	55	-0-	-38	B	-0-	1 1	54 3	N	-0-		58
08	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	1 1	53 3	N	-0-		58
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	2 1	64 3	N	-0-		58
-----												
HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH		5864 PERF.	5759 - 5765	
04	240 N	178	-0-	-62	B	-0-	5 1	173 3	N	-0-		94
05	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	9 1	266 3	N	-0-		94
06	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	4 1	138 3	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	-0-		94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	7 1	268 3	N	-0-		94
-----												
ALLBRITTON, E. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH		5830 PERF.	5710 - 5716	
04	450 N	306	-0-	-144	B	-0-	9 1	297 3	N	-0-		192
05	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	15 1	463 3	N	-0-		192
06	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	11 1	430 3	N	-0-		192
07	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	11 1	401 3	N	-0-		192
08	465 N	412	-0-	-53	B	-0-	11 1	401 3	N	-0-		192
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	450 N	412	-0-	-38	B	-0-	11 1	401 3	N	-0-		192



RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512												
ALLBRITTON, WELDON		WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5765 - 5771				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	4	1	140	3	N	5			65
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-			65
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	4	1	172	3	N	-0-			65
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	4	1	144	3	N	73	120	1	18
08	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	5	1	171	3	N	4			22
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	3	1	124	3	N	2			24
						2	9							
-----														
LEVINE, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 5850		PERF. N/A				
04	1080 N	691	-0-	-389 B	-0-	20	1	667	3	N	4			106
05	1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	28	1	871	3	N	-0-			106
06	1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	25	1	979	3	N	-0-			106
07	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	17	1	582	3	N	37	66	1	77
08	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	27	1	967	3	N	-0-			77
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	990 N	852	-0-	-138 B	-0-	22	1	818	3	N	11			88
						12	9							
-----														
C.L.CADENHEAD		WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5777 - 5783				
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	3	N	-0-			20
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	3	N	-0-			20
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
-----														
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 5884		PERF. 5780 - 5784				
04	630 N	323	-0-	-307 B	-0-	9	1	314	3	N	-0-			23
05	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	21	1	640	3	N	-0-			23
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
-----														
DONAHOE, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5728 - 5733				
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	5	1	172	3	N	6			87
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	8	1	259	3	N	4			91
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	5	1	208	3	N	7			98
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	3	1	289	3	N	5			103
08	279 N	215	-0-	-64 B	-0-	6	1	207	3	N	2			105
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	5	1	208	3	N	3			108
						3	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512								
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1290 N	1074	-0-	-216 B	-0-	31 1	1043 3	N	-0-	130
05	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	46 1	1436 3	N	-0-	130
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
HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724		
04	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	2 1	53 3	N	-0-	21
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	6 1	175 3	N	-0-	21
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
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		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153	PERF. 7739 - 7769
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7760 - 7782
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF. 7297 - 7304
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 7319 - 7324
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-	29
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-	29
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

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 7340 - 7344
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			30
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			30
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

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

04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

04	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
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-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

04	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-			-0-
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-

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

04	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072 2		N	-0-			90
05	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2		N	-0-			90
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

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

04	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6467	2	110	9	N	100	129
05	5952 X	5775	-0-	-177	-0-	5772	2	3	9	N	3	132
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

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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	
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	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		450 N	305	-0-	-145	-0-	303 2	2 9	Y	2			17
05		341 N	307	-0-	-34	-0-	306 2	1 9	Y	1			18
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	17 1		4
							3 9						
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			4
-----													
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	243043	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	12383	PERF. N/A	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04		2070 N	1113	-0-	-957	-0-	1076 2	37 9	N	34			124
05		2046 N	382	-0-	-1664	-0-	379 2	3 9	N	3			127
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	188 1		80
*09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2134 2	52 9	N	47			127
-----													
RISCHERS STORE (DAVIS SAND)				76889 085	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149									
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	119014	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7247 - 7257	
04		1530 N	1256	-0-	-274	-0-	1225 2	31 9	Y	28			159
05		1581 N	1241	-0-	-340	-0-	1224 2	17 9	Y	15			174
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	542	-0-	-698	-0-	524 2	18 9	Y	16			84
09		1140 N	842	-0-	-298	-0-	829 2	13 9	Y	12			96
-----													
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)		76889 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC. MAYNARD		945936		WELL #: 1		RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	2010 N	169	-0-	-1841	-0-	169	2	N	-0-			256	
05	1302 N	392	-0-	-910	-0-	392	2	N	-0-			256	
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	

HANSON UNIT #1		76889 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M. B. ET AL		681327		WELL #: 1		RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7403 - 7412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RISCHERS STORE (PETTIT)		76889 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M. B. ET AL		681327		WELL #: 1		RRCID -> 272748		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7403 - 7412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52	
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	

RISCHERS STORE (RODESSA)		76889 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC. HANSON UNIT		945936		WELL #: 1		RRCID -> 171908		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6412 - 6450	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)		76889 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY BONNER		621149		WELL #: 1		RRCID -> 290098		COMPL. DATE 09/22/2020		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7126 - 7239	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			-0-	

TEXAS ROYALTY CORP. DAVIS HEIRS		847991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1 T		RRCID -> 119013		COMPL. DATE 10/18/1985		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7300 - 7312				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.//		76889 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC. HANSON		945936		WELL #: 2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7120 - 7458	
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	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ROUND PRAIRIE (CVL)		78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC SEALE GAS UNIT		902815		WELL #: 1		RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275		PERF.10814 - 10833	
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52	

HULAN, M. B.		78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO					
		902815		WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702		PERF.10770 - 10916	
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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15	

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS		186717		WELL #: 1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10344 - 10548	
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	
04	3000 N	2481	-0-	-519	1358	687	1	1708	2	N	78	241	
05	3700 X	2342	-0-	-1358	-0-	86	9	1526	2	N	100	341	
06	2340 X	1867	-0-	-473	-0-	110	9	1248	2	N	33	374	
07	2418 X	1786	-0-	-632	-0-	583	1	1617	2	N	44	60	
08	2418 X	1419	-0-	-999	-0-	36	9	1293	2	N	38	98	
09	2340 X	2066	-0-	-274	-0-	121	1	1795	2	N	140	60	
						48	9				178	1	
						84	1						
						42	9						
						117	1						
						154	9						

INMON, J.C.		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
		186717		WELL #: 1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10465 - 10693	
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	
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	359	1	894	2	N	78	165	
05	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	86	9	654	2	N	59	224	
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	303	1	697	2	N	75	299	
07	1395 N	568	-0-	-827	-0-	65	9	461	2	N	65	364	
08	1023 N	245	-0-	-778	-0-	325	1	195	2	N	34	225	
09	1110 N	71	-0-	-1039	-0-	83	9	15	2	N	50	87	
						35	1				173	1	
						72	9						
						13	1						
						37	9						
						1	1						
						55	9						



ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CRATON OPERATING LLC HAMILTON ESTATE		//CONT.// 78585 333 //CONT.// 186717	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
		WELL #:	1	RRCID -> 231690	COMPL. DATE 12/30/2007	TOTAL DEPTH 11223	PERF.10589	- 11005					
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	16 1 3 9	39 2	N	3				57
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	17 1	37 2	N	-0-				57
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
-----													
HULAN HEIRS			WELL #:	2	RRCID -> 277474	COMPL. DATE 01/18/2015	TOTAL DEPTH 10771	PERF.10378	- 10610				
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	584 1 136 9	1454 2	N	124				344
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	729 1 35 9	1574 2	N	32				376
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
-----													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC IRVINE, CHARLES			WELL #:	1	RRCID -> 187419	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10568	- 10628				
04	1860 N	1067	-0-	-793	-0-	193 1	874 2	N	-0-				231
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	306 1 9 9	1387 2	N	8				239
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
-----													
IRVINE, CHARLES			WELL #:	2	RRCID -> 211217	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10484	- 10634				
04	1290 N	985	-0-	-305	-0-	985 2		N	-0-				228
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-				228
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
-----													
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A			WELL #:	2	RRCID -> 108961	COMPL. DATE 01/04/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10854	- 10935				
04	2490 N	2167	-0-	-323	-0-	2112 2	55 9	N	50				166
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2031 2	65 9	N	59				225
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

OIL AND GAS DIVISION

ROUNDHOUSE (PETTIT)												
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC												
GRANTHAM HEIRS												
WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354												
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
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 2	N	-0-		-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 2	N	-0-		-0-
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-

  

RURAL SHADE, S. (RODESSA)												
FORTUNE RESOURCES LLC												
J.D. KILCREASE												
WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338												
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
04		930 N	890	-0-	-40	-0-	870 2	20 9	N	18	13 1	105
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	891 2	34 9	N	31		136
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	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		182

  

KILCREASE-BOWLES												
WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396												
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
04		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5245 2	362 9	N	329	420 1	10
05		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5376 2	216 9	N	196		206
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	NO RPT	-0-	-4740	-0-			N	NO RPT		54

  

MARGIE SANDERS												
WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528												
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
04		1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1258 2	12 9	N	11	126 1	10
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1289 2	54 9	N	49		59
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	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		124

  

SILVER TUSK JONES UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360												
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
04		1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1166 2	47 9	N	43	193 1	10
05		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1195 2	288 9	N	262		272
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		18

  

HARDY-INGRAM												
WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329												
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
04		3270 X	3100	-0-	-170	-0-	3058 2	42 9	N	38	43 1	15
05		3379 X	3288	-0-	-91	-0-	3134 2	154 9	N	140		155
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	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		136

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO		
SHEER ENERGY, LLC				772753								
KILCREASE-BOWLES		WELL #:		2	RRCID ->	279614	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7370 - 7385
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			495
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			496
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

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
04	33307 X	33307	-0-	-0-	-0-	6716	1	26557	3	N	31	253
						34	9					
05	34915 X	34915	-0-	-0-	-0-	7042	1	27800	3	N	66	140
						73	9				179 1	
06	33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	6866	1	26751	3	N	37	177
						41	9					
07	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	5826	1	23975	3	N	31	208
						34	9					
08	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	4314	1	17851	3	N	53	261
						58	9					
*09	30689 X	30689	-0-	-0-	-0-	5272	1	25393	3	N	22	106
						24	9				177 1	

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10464 - 10574
04	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	3819	1	15101	3	N	11	113
						12	9					
05	19135 X	19135	-0-	-0-	-0-	3866	1	15261	3	N	7	120
						8	9					
06	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	3537	1	13780	3	N	8	128
						9	9					
07	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	3589	1	14769	3	N	8	136
						9	9					
08	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	2859	1	11832	3	N	-0-	136
*09	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	2012	1	9693	3	N	-0-	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

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
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
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-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976  
 T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

04	3180 X	3051	-0-	-129	-0-	110	1	2941	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	3104	-0-	-182	-0-	116	1	2988	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

04	630 X	221	-0-	-409	-0-	8	1	213	2	N	-0-			-0-
05	651 X	177	-0-	-474	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	264	1	7041	2	N	-0-			-0-
05	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	307	1	7911	2	N	-0-			-0-
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-

-----  
 SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976  
 T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

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
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
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-

-----  
 T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

04		810 N	556	-0-	-254	-0-	20	1	536	2	N	-0-			-0-
05		806 N	490	-0-	-316	-0-	18	1	472	2	N	-0-			-0-
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-

-----  
 T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

04		47520 X	44601	-0-	-2919	-0-	1611	1	42990	2	N	-0-			-0-
05		49104 X	43893	-0-	-5211	-0-	1638	1	42255	2	N	-0-			-0-
06		47520 X	46243	-0-	-1277	-0-	1470	1	44772	2	N	1	1 8		-0-
07		50321 X	50321	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
08		49104 X	48276	-0-	-828	-0-	1606	1	48715	2	N	-0-			-0-
09		46230 X	42644	-0-	-3586	-0-	1508	1	46768	2	N	-0-			-0-
							1319	1	41325	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

04		750 N	439	-0-	-311	-0-	16	1	423	2	N	-0-			-0-
05		651 N	76	-0-	-575	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
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-

-----  
 T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

04		15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-			-0-
05		15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-			-0-
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	3611	2	N	-0-			-0-
*09		18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	563	1	17633	2	N	-0-			-0-

-----  
 T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

04		10560 X	8704	-0-	-1856	-0-	314	1	8390	2	N	-0-			-0-
05		10044 X	8626	-0-	-1418	-0-	322	1	8304	2	N	-0-			-0-
06		9360 X	9210	-0-	-150	-0-	293	1	8917	2	N	-0-			-0-
07		9672 X	9419	-0-	-253	-0-	301	1	9118	2	N	-0-			-0-
08		8990 X	8949	-0-	-41	-0-	280	1	8669	2	N	-0-			-0-
09		9210 X	8905	-0-	-305	-0-	275	1	8630	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2871	X	2871	-0-	-0-	104	1	2767	2	N	-0-	-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	108	1	2795	2	N	-0-	-0-
06	2760	X	2506	-0-	-254	80	1	2426	2	N	-0-	-0-
07	18998	X	18998	-0-	-0-	606	1	18392	2	N	-0-	-0-
08	41027	X	41027	-0-	-0-	1282	1	39745	2	N	-0-	-0-
*09	28963	X	28963	-0-	-0-	896	1	28067	2	N	-0-	-0-
-----												
T-BAR-X/GAAS		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610		
04	4027	X	4027	-0-	-0-	145	1	3882	2	N	-0-	-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	129	1	3319	2	N	-0-	-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	108	1	3302	2	N	1	1 8
07	3580	X	3580	-0-	-0-	114	1	3466	2	N	-0-	-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	111	1	3434	2	N	-0-	-0-
*09	3375	X	3375	-0-	-0-	104	1	3271	2	N	-0-	-0-
-----												
T-BAR-X/REAGAN		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683		
04	15090	X	15072	-0-	-18	544	1	14528	2	N	-0-	-0-
05	15159	X	13452	-0-	-1707	502	1	12950	2	N	-0-	-0-
06	14829	X	14829	-0-	-0-	471	1	14358	2	N	-0-	-0-
07	15562	X	13731	-0-	-1831	438	1	13293	2	N	-0-	-0-
08	15562	X	14745	-0-	-817	461	1	14284	2	N	-0-	-0-
09	15060	X	14215	-0-	-845	440	1	13775	2	N	-0-	-0-
-----												
T-BAR-X/METCALF		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214893		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628		
04	6389	X	6389	-0-	-0-	231	1	6158	2	N	-0-	-0-
05	6541	X	6244	-0-	-297	233	1	6011	2	N	-0-	-0-
06	6330	X	6188	-0-	-142	197	1	5991	2	N	-0-	-0-
07	6603	X	6371	-0-	-232	203	1	6168	2	N	-0-	-0-
08	6603	X	5549	-0-	-1054	173	1	5376	2	N	-0-	-0-
09	6390	X	5132	-0-	-1258	159	1	4973	2	N	-0-	-0-
-----												
T-BAR-X/RABE		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216087		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997		
04	145	N	145	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-	-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-	-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
07	31	N	10	-0-	-21	10	2			N	-0-	-0-
08	31	N	5	-0-	-26	5	2			N	-0-	-0-
09	7	N	5	-0-	-2	5	2			N	-0-	-0-
-----												
T-BAR-X/SAVELL		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216737		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650		
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	70	1	1545	2	N	-0-	-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	202	1	3605	2	N	-0-	-0-
08	3388	X	3388	-0-	-0-	205	1	3183	2	N	-0-	-0-
*09	3661	X	3661	-0-	-0-	217	1	3444	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 1		RRCID -> 216866		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	55260 X	48983	-0-	-6277	-0-	1769 1	47214 2	N	-0-			-0-
05	54126 X	49363	-0-	-4763	-0-	1842 1	47521 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217385		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965				
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	72 1	1918 2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	52 1	1338 2	N	-0-			-0-
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	68 1	2066 2	N	4	4	8	-0-
						4	9					
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-
-----												
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217916		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774				
04	23044 X	23044	-0-	-0-	-0-	832 1	22212 2	N	-0-			-0-
05	23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	867 1	22374 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849				
04	34470 X	21124	-0-	-13346	-0-	763 1	20361 2	N	-0-			-0-
05	35619 X	27169	-0-	-8450	-0-	1014 1	26155 2	N	-0-			-0-
06	34470 X	34238	-0-	-232	-0-	1088 1	33149 2	N	1	1	8	-0-
						1	9					
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-
-----												
T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877				
04	8 X	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	211 X	211	-0-	-0-	-0-	8 1	203 2	N	-0-			-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976									
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222528		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867			
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
04	44314 X	44314	-0-	-0-	-0-	1601	1 42713	2 N	-0-		-0-
05	41974 X	23054	-0-	-18920	-0-	860	1 22194	2 N	-0-		-0-
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-
-----											
T-BAR-X/BREWER G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 224258		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
T-BAR-X/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID -> 225548		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966			
04	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	84	1 2254	2 N	-0-		-0-
05	2728 X	2286	-0-	-442	-0-	85	1 2201	2 N	-0-		-0-
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-
-----											
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789			
04	11550 X	10734	-0-	-816	-0-	388	1 10346	2 N	-0-		-0-
05	11780 X	10615	-0-	-1165	-0-	396	1 10219	2 N	-0-		-0-
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-
-----											
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016			
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	215	1 5725	2 N	-0-		-0-
05	4867 X	4390	-0-	-477	-0-	164	1 4226	2 N	-0-		-0-
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-
-----											
T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120			
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1 3095	2 N	-0-		-0-
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	118	1 3055	2 N	-0-		-0-
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-



SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976							
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	156 1	4161 2	N	-0-
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	154 1	3982 2	N	-0-
06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	150 1	4573 2	N	-0-
07	4464 X	1153	-0-	-3311	-0-	37 1	1116 2	N	-0-
08	4464 X	4	-0-	-4460	-0-	4 2		N	-0-
09	4710 X	67	-0-	-4643	-0-	2 1	65 2	N	-0-
-----									
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474	
04	12630 X	12231	-0-	-399	-0-	442 1	11789 2	N	-0-
05	13051 X	11759	-0-	-1292	-0-	439 1	11320 2	N	-0-
06	12120 X	11241	-0-	-879	-0-	486 1	10755 2	N	-0-
07	12648 X	10092	-0-	-2556	-0-	535 1	9557 2	N	-0-
08	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	865 1	13449 2	N	-0-
09	12240 X	10895	-0-	-1345	-0-	645 1	10250 2	N	-0-
-----									
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753	
04	8370 X	7381	-0-	-989	-0-	267 1	7114 2	N	-0-
05	8556 X	7407	-0-	-1149	-0-	276 1	7131 2	N	-0-
06	8160 X	5842	-0-	-2318	-0-	253 1	5589 2	N	-0-
07	8277 X	6777	-0-	-1500	-0-	359 1	6418 2	N	-0-
08	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	493 1	7664 2	N	-0-
*09	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	468 1	7437 2	N	-0-
-----									
T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068	
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	28 1	754 2	N	-0-
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	18 1	472 2	N	-0-
06	600 N	412	-0-	-188	-0-	13 1	399 2	N	-0-
07	806 N	553	-0-	-253	-0-	18 1	535 2	N	-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	23 1	713 2	N	-0-
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	23 1	726 2	N	-0-
-----									
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229871		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677	
04	1980 N	1368	-0-	-612	-0-	49 1	1319 2	N	-0-
05	1736 N	1226	-0-	-510	-0-	46 1	1180 2	N	-0-
06	1830 N	1435	-0-	-395	-0-	62 1	1373 2	N	-0-
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	124 1	2217 2	N	-0-
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	132 1	2051 2	N	-0-
*09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	108 1	1725 2	N	-0-
-----									
BR/TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 229919		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473	
04	48713 X	48713	-0-	-0-	-0-	1760 1	46953 2	N	-0-
05	47886 X	47886	-0-	-0-	-0-	1787 1	46099 2	N	-0-
06	44938 X	44938	-0-	-0-	-0-	1428 1	43510 2	N	-0-
07	44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	1408 1	42695 2	N	-0-
08	44488 X	44488	-0-	-0-	-0-	1390 1	43098 2	N	-0-
*09	41638 X	41638	-0-	-0-	-0-	1288 1	40350 2	N	-0-
-----									
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900	
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2		N	-0-
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		N	-0-
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2		N	-0-
07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299 2		N	-0-
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		N	-0-
*09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	229938	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12594 - 13844	
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
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2	N	-0-		-0-	
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2	N	-0-		-0-	
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-	

BR/STEGALL		WELL #:		1	RRCID ->	230150	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13223 - 13371
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	15	1	404	2	N	-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	N	-0-
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	7	1	164	2	N	-0-
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	N	-0-
08	465 N	268	-0-	-197	-0-	16	1	252	2	N	-0-
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	230160	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12312 - 13075
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-		-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-		-0-
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-

BR\STEGALL		WELL #:		2	RRCID ->	230441	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12521 - 12531
04	3570 X	2844	-0-	-726	-0-	103	1	2741	2	N	-0-
05	3689 X	2978	-0-	-711	-0-	111	1	2867	2	N	-0-
06	3570 X	2484	-0-	-1086	-0-	107	1	2376	2	N	-0-
						1	9				
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	213	1	3805	2	N	-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	208	1	3233	2	N	-0-
09	2880 X	2554	-0-	-326	-0-	151	1	2403	2	N	-0-

BR\STEGALL		WELL #:		3	RRCID ->	231230	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13381 - 13535
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	N	-0-
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	32	1	831	2	N	-0-
06	420 N	332	-0-	-88	-0-	14	1	318	2	N	-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	68	1	1214	2	N	-0-
08	868 N	415	-0-	-453	-0-	25	1	390	2	N	-0-
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	N	-0-

BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231556	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13473 - 13952
04	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	104	1	2773	2	N	-0-
05	3069 X	2316	-0-	-753	-0-	86	1	2230	2	N	-0-
06	2880 X	2062	-0-	-818	-0-	66	1	1996	2	N	-0-
07	2976 X	1345	-0-	-1631	-0-	43	1	1302	2	N	-0-
08	2976 X	1034	-0-	-1942	-0-	32	1	1002	2	N	-0-
09	2880 X	1016	-0-	-1864	-0-	31	1	985	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
BR\WALTS		WELL #: 3		RRCID -> 232018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	77	1	1998	2	N	-0-				-0-
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-
-----																
BR\WALTS		WELL #: 2		RRCID -> 232021		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469							
04	2280	X	1301	-0-	-979	-0-	47	1	1254	2	N	-0-				-0-
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	250	1	6439	2	N	-0-				-0-
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-
-----																
T-BAR-X/MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 232217		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833							
04	47190	X	37090	-0-	-10100	-0-	1340	1	35750	2	N	-0-				-0-
05	48763	X	41255	-0-	-7508	-0-	1539	1	39716	2	N	-0-				-0-
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-
-----																
BR/MARGERUM		WELL #: 1		RRCID -> 232218		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780							
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-				-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
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-
-----																
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #: 2		RRCID -> 232219		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
BR/FELDMAN		WELL #: 1		RRCID -> 232462		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728							
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-				-0-
05	3410	X	2306	-0-	-1104	-0-	2306	2			N	-0-				-0-
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-
-----																
BR/WALTS		WELL #: 1		RRCID -> 232474		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633							
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-				-0-
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-				-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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 #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

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
04	3000 N	3322	-0-	322	1092	120	1	3202	2	N	-0-			-0-
05	4415 X	3323	-0-	-1092	-0-	124	1	3199	2	N	-0-			-0-
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	101	1	3074	2	N	-0-			-0-
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	103	1	3122	2	N	-0-			-0-
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	98	1	3045	2	N	-0-			-0-
*09	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	92	1	2871	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

04	2490 N	2465	-0-	-25	-0-	2465	2			N	-0-			-0-
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	101	1	2682	2	N	-0-			-0-
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	102	1	2620	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	180	1	5490	2	N	-0-			-0-
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	87	1	2632	2	N	-0-			-0-
08	124 X	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	120 X	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

04	56469 X	56469	-0-	-0-	-0-	2040	1	54428	2	N	1	1 8		-0-
05	56408 X	56408	-0-	-0-	-0-	2105	1	54303	2	N	-0-			-0-
06	55499 X	55499	-0-	-0-	-0-	1764	1	53735	2	N	-0-			-0-
07	54423 X	54423	-0-	-0-	-0-	1737	1	52686	2	N	-0-			-0-
08	56258 X	56258	-0-	-0-	-0-	1757	1	54501	2	N	-0-			-0-
*09	57645 X	57645	-0-	-0-	-0-	1783	1	55862	2	N	-0-			-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	2	N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-			-0-
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-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

04	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
05	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
KNIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 235950		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12090 - 13378		
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	
04	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-	
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-	
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-	
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	-0-	5510	2		N	-0-	
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	-0-	5441	2		N	-0-	
*09	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	-0-	6413	2		N	-0-	
-----												
BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235952		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 15785		PERF.14099 - 14672		
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	6	1	167	2	N	-0-
08	155 N	53	-0-	-102	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	N	-0-
-----												
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238301		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 13796		PERF.13410 - 13544		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
-----												
BR/BECKTOLD		WELL #: 1		RRCID -> 238305		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 16732		PERF.15173 - 16191		
04	9000 X	6706	-0-	-2294	-0-	-0-	242	1	6464	2	N	-0-
05	8463 X	4240	-0-	-4223	-0-	-0-	158	1	4082	2	N	-0-
06	6720 X	5479	-0-	-1241	-0-	-0-	174	1	5305	2	N	-0-
07	6944 X	5179	-0-	-1765	-0-	-0-	165	1	5014	2	N	-0-
08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	7026	2	N	-0-
09	6720 X	4128	-0-	-2592	-0-	-0-	128	1	4000	2	N	-0-
-----												
BR/GASSEN		WELL #: 1		RRCID -> 238722		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.12503 - 15684		
04	1050 N	897	-0-	-153	-0-	-0-	897	2			N	-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	-0-	840	2			N	-0-
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-
*09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-
-----												
BR PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 241377		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15170		PERF.14850 - 15051		
04	60 X	55	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-
05	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-
06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-
07	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	N	-0-
08	186 X	119	-0-	-67	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-
09	180 X	64	-0-	-116	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-
-----												
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 241415		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 15700		PERF.15112 - 15353		
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2053	2	N	-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2654	2	N	-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2213	2	N	-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	2	N	-0-
08	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2886	2	N	-0-
*09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2511	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
BR/MARGERUM		WELL #: 2		RRCID -> 241445		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 16275		PERF.15440 - 16084						
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BR/BECKTOLD		WELL #: 2		RRCID -> 242946		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16344		PERF.15222 - 16240						
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	101	1	2700	2	N	-0-				-0-
05	3100	N	3359	-0-	259	259	125	1	3234	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	3074	-0-	74	333	98	1	2976	2	N	-0-				-0-
07	3100	N	3149	-0-	49	382	101	1	3048	2	N	-0-				-0-
08	3529	X	3147	-0-	-382	-0-	98	1	3049	2	N	-0-				-0-
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	110	1	3433	2	N	-0-				-0-
-----																
BR 2-14 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 243019		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.14754 - 15289						
04	17490	X	13699	-0-	-3791	-0-	495	1	13204	2	N	-0-				-0-
05	18073	X	12889	-0-	-5184	-0-	481	1	12408	2	N	-0-				-0-
06	16800	X	12740	-0-	-4060	-0-	405	1	12335	2	N	-0-				-0-
07	16337	X	13141	-0-	-3196	-0-	419	1	12722	2	N	-0-				-0-
08	14787	X	14288	-0-	-499	-0-	446	1	13842	2	N	-0-				-0-
09	13710	X	13072	-0-	-638	-0-	404	1	12668	2	N	-0-				-0-
-----																
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244884		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 14904		PERF.14349 - 14613						
04	37500	X	656	-0-	-36844	-0-	24	1	632	2	N	-0-				-0-
05	37913	X	2291	-0-	-35622	-0-	85	1	2206	2	N	-0-				-0-
06	34920	X	23697	-0-	-11223	-0-	753	1	22944	2	N	-0-				-0-
07	35836	X	22545	-0-	-13291	-0-	720	1	21825	2	N	-0-				-0-
08	16368	X	4612	-0-	-11756	-0-	144	1	4468	2	N	-0-				-0-
*09	27516	X	27516	-0-	-0-	-0-	851	1	26665	2	N	-0-				-0-
-----																
BR/MARGERUM		WELL #: 3		RRCID -> 246787		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 16325		PERF.15292 - 16191						
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	N	-0-				-0-
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-				-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	7	1	198	2	N	-0-				-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	N	-0-				-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-				-0-
09	210	N	70	-0-	-140	-0-	2	1	68	2	N	-0-				-0-
-----																
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246814		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14102 - 14855						
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	6	1	169	2	N	-0-				-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-				-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	N	-0-				-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-				-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-				-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	14	1	438	2	N	-0-				-0-
-----																
T-BAR-X/SHAW		WELL #: 1		RRCID -> 247628		COMPL. DATE 11/08/2017		TOTAL DEPTH 13990		PERF.12990 - 13000						
04	2220	X	1770	-0-	-450	-0-	64	1	1706	2	N	-0-				-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	127	1	3274	2	N	-0-				-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	95	1	2903	2	N	-0-				-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	91	1	2751	2	N	-0-				-0-
08	3410	X	2626	-0-	-784	-0-	82	1	2544	2	N	-0-				-0-
09	3300	X	2140	-0-	-1160	-0-	66	1	2074	2	N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249769		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 13965		PERF.13568 - 13682		
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
04	5400 X	5299	-0-	-101	-0-	191	1	5108	2	N	-0-	-0-
05	5673 X	3650	-0-	-2023	-0-	136	1	3514	2	N	-0-	-0-
06	5490 X	5342	-0-	-148	-0-	170	1	5172	2	N	-0-	-0-
07	5673 X	3506	-0-	-2167	-0-	112	1	3394	2	N	-0-	-0-
08	5487 X	3589	-0-	-1898	-0-	112	1	3477	2	N	-0-	-0-
09	5340 X	2850	-0-	-2490	-0-	88	1	2762	2	N	-0-	-0-
-----												
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249792		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14009 - 14836		
04	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	225	1	6004	2	N	-0-	-0-
05	6076 X	3745	-0-	-2331	-0-	140	1	3605	2	N	-0-	-0-
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	178	1	5433	2	N	-0-	-0-
07	6448 X	72	-0-	-6376	-0-	2	1	70	2	N	-0-	-0-
08	6448 X	3029	-0-	-3419	-0-	95	1	2934	2	N	-0-	-0-
*09	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	200	1	6274	2	N	-0-	-0-
-----												
BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893		PERF.12912 - 12918		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	-0-
*09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
-----												
BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978		PERF.14810 - 14980		
04	22560 X	20851	-0-	-1709	-0-	753	1	20098	2	N	-0-	-0-
05	23188 X	18736	-0-	-4452	-0-	699	1	18037	2	N	-0-	-0-
06	22050 X	1805	-0-	-20245	-0-	78	1	1727	2	N	-0-	-0-
07	22444 X	647	-0-	-21797	-0-	34	1	613	2	N	-0-	-0-
08	21545 X	5687	-0-	-15858	-0-	343	1	5344	2	N	-0-	-0-
09	20850 X	5722	-0-	-15128	-0-	339	1	5383	2	N	-0-	-0-
-----												
BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600		PERF.14987 - 16406		
04	15330 X	14164	-0-	-1166	-0-	512	1	13652	2	N	-0-	-0-
05	15841 X	13447	-0-	-2394	-0-	502	1	12945	2	N	-0-	-0-
06	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	470	1	14320	2	N	-0-	-0-
07	14694 X	13779	-0-	-915	-0-	439	1	13340	2	N	-0-	-0-
08	14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	463	1	14369	2	N	-0-	-0-
09	14790 X	13607	-0-	-1183	-0-	421	1	13186	2	N	-0-	-0-
-----												
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849		PERF.14368 - 14929		
04	31710 X	19254	-0-	-12456	-0-	696	1	18558	2	N	-0-	-0-
05	33387 X	24375	-0-	-9012	-0-	909	1	23466	2	N	-0-	-0-
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-
-----												
T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892		PERF.14370 - 14800		
04	272820 X	237467	-0-	-35353	-0-	8578	1	228889	2	N	-0-	-0-
05	281294 X	211190	-0-	-70104	-0-	5739	1	205451	2	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815											
ARMSTRONG, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	245139	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	15879	PERF.14935	- 14954			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162	- 13358			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-	
-----															
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			
04	1440 N	978	-0-	-462	-0-	978	3			N	-0-			-0-	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-	
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-	
-----															
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			
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	95	1	2827	2	N	-0-			-0-	
05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	93	1	2103	2	N	-0-			-0-	
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-	
-----															
SOHO (BOSSIER SAND)				84492 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
COLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189805	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16600	PERF.15332	- 15423			
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			43	
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			43	
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	
-----															
STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				85809 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940											
JACKSON UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8920	- 9090			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83	



STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940																
JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027																
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670																
04		180 N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	2	N	-0-				59
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-				59
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

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022																
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	2				49
05		186 N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	N	-0-				49
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

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745																
04		540 N	435	-0-	-105	-0-	30	1	405	2	N	-0-	3	1		129
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-				129
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

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866																
04		1470 N	1269	-0-	-201	-0-	86	1	1164	2	N	17	199	1		49
05		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	110	1	1438	2	N	34				83
06		1410 N	1395	-0-	-15	-0-	101	1	1273	2	N	19				102
07		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	2	N	39				141
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1446	2	N	58				199
*09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	116	1	1548	2	N	41				240

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692													
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	
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	44	1	596	2	N	4	91 1	13
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	4	9	614	2	N	-0-		13
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	47	1	580	2	N	-0-		13
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	46	1	518	2	N	-0-		13
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	43	1	562	2	N	-0-		13
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	N	-0-		13
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	-0-		13
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734													
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	146	1	1976	2	N	17	95 1	4
05	2325 N	2020	-0-	-305	-0-	19	9	1876	2	N	1		5
06	1830 N	1357	-0-	-473	-0-	143	1	1257	2	N	-0-		5
07	2201 N	1616	-0-	-585	-0-	1	9	1490	2	N	2		7
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	100	1	1792	2	N	1		8
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	124	1	1776	2	N	1		9
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	2	9	1776	2	N	1		9
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
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													
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-		33
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-		33
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
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728													
04	6510 X	6500	-0-	-10	-0-	6500	3			Y	-0-		81
05	6727 X	6644	-0-	-83	-0-	6644	3			Y	-0-		81
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
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740													
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-		40
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-		40
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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	12150	PERF.11039	- 11910
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-			83
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	Y	-0-			83
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
-----													
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10188	- 11695
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	Y	-0-			22
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	Y	-0-			22
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
-----													
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11097	- 11292
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			22
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			22
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		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			22
-----													
TREK RESOURCES, INC. 867578 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977										TOTAL DEPTH	12008	PERF.11660	- 11890
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			3
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			3
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
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976										TOTAL DEPTH	12021	PERF.11709	- 11716
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			17
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			17
06		3000 N	6227	-0-	3227	3227	179	1	Y	98	17	1	98
07		3100 N	2662	-0-	-438	2789	108	9	Y	18	75	1	41
08		3100 N	1405	-0-	-1695	1094	91	1	Y	21			62
09		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-	20	9	Y	NO RPT			62
							46	1					
							23	9					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1350 X	1087	-0-	-263	-0-	37	1	1041	2	Y	8	26
05	1395 X	1082	-0-	-313	-0-	42	1	1034	2	Y	5	31
06	1350 X	722	-0-	-628	-0-	21	1	689	2	Y	11	31 1
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	37	1	1046	2	Y	8	9 1
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	68	1	1974	2	Y	31	41
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	34	9			Y	NO RPT	41
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862												
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	7	35
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	6	41
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1320	2	Y	22	40 1
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	Y	8	18 1
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	34	1	983	2	Y	16	29
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	18	9			Y	NO RPT	29
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915												
04	4110 X	3031	-0-	-1079	-0-	103	1	2903	2	Y	23	104
05	4247 X	1349	-0-	-2898	-0-	52	1	1289	2	Y	7	111
06	4080 X	1186	-0-	-2894	-0-	34	1	1131	2	Y	19	109 1
07	3627 X	1045	-0-	-2582	-0-	36	1	1001	2	Y	7	16 1
08	3627 X	1167	-0-	-2460	-0-	38	1	1109	2	Y	18	30
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	20	9			Y	NO RPT	30
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550												
04	960 N	749	-0-	-211	-0-	749	2			N	-0-	49
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	951	2	21	9	N	19	68
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	NO RPT	-0-	-540	-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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	120 1	3375 2	Y	28			108
							31 9						
05		3534 X	2131	-0-	-1403	-0-	83 1	2036 2	Y	11			119
							12 9						
06		3930 X	3265	-0-	-665	-0-	94 1	3115 2	Y	51	117 1		53
							56 9						
07		4061 X	3192	-0-	-869	-0-	109 1	3059 2	Y	22	41 1		34
							24 9						
08		4061 X	3555	-0-	-506	-0-	116 1	3381 2	Y	53			87
							58 9						
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT			87
-----													
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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													
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			12
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			12
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	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													
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	32 1	913 2	Y	7			18
							8 9						
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	57 1	1415 2	Y	7			25
							8 9						
06		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	44 1	1476 2	Y	24	25 1		24
							26 9						
07		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	50 1	1408 2	Y	10	19 1		15
							11 9						
08		992 N	551	-0-	-441	-0-	18 1	524 2	Y	8			23
							9 9						
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT			23
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654													
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	19 1	648 2	N	-0-			250
05		403 N	368	-0-	-35	-0-	7 1	361 2	N	-0-			250
06		450 N	241	-0-	-209	-0-	3 1	238 2	N	-0-			250
07		682 N	413	-0-	-269	-0-	11 1	402 2	N	-0-			250
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	42 1	1042 2	N	-0-			250
*09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	28 1	780 2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090										
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	119	1	872	2	27
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	27
06	930 N	897	-0-	-33	-0-	56	1	841	2	27
07	961 N	817	-0-	-144	-0-	45	1	772	2	27
08	930 N	828	-0-	-102	-0-	34	1	794	2	27
09	900 N	820	-0-	-80	-0-	45	1	775	2	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										
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708										
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE										
VALENCE OPERATING COMPANY 881167										
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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										
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	659	2	N	5			44
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	6	9	460	2	N	1			45
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	1	9	445	2	N	-0-			45
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	N	22			67
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	24	9	627	2	N	10			77
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	N	-0-			77
						11	9							
						40	1							
ARCO FEE		WELL #: 4 T		RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1	13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 167227		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-			58
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
08	155 N	73	-0-	-82	-0-	3	9	68	2	N	-0-			61
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			61
						7	1							
BEST		WELL #: 3		RRCID -> 169332		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616						
04	2250 N	2197	-0-	-53	-0-	150	1	2028	2	N	17	107	1	20
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	19	9	2221	2	N	7			27
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	8	9	2143	2	N	5			32
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	170	1	2148	2	N	5			37
08	2387 N	2352	-0-	-35	-0-	6	9	2180	2	N	-0-			37
*09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	172	1	2149	2	N	4			41
						162	1							
						4	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	* EOM BALANCE
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	37	80 1
						41	9					8
05	837 N	789	-0-	-48	-0-	56	1	732	2	N	1	9
						1	9					
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	1	10
						1	9					
07	837 N	778	-0-	-59	-0-	60	1	717	2	N	1	11
						1	9					
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
						2	9					

  

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908												
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	151	1	2044	2	N	2	8 1
						2	9					34
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	166	1	2180	2	N	4	38
						4	9					
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	161	1	2028	2	N	6	44
						7	9					
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	172	1	2070	2	N	20	64
						22	9					
08	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	161	1	2043	2	N	8	72
						9	9					
09	2190 N	2158	-0-	-32	-0-	151	1	2007	2	N	-0-	72

  

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669												
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	N	4	7 1
						4	9					79
05	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	123	1	1606	2	N	4	83
						4	9					
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	130	1	1642	2	N	8	91
						9	9					
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	135	1	1624	2	N	12	103
						13	9					
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	129	1	1634	2	N	10	113
						11	9					
09	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	120	1	1597	2	N	2	115
						2	9					

  

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	137 1	1860 2	N	3	8 1	55	
						3 9						
05	2263 N	2070	-0-	-193	-0-	147 1	1920 2	N	3		58	
						3 9						
06	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	143 1	1807 2	N	3		61	
						3 9						
07	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	150 1	1802 2	N	2		63	
						2 9						
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-		63	
-----												
THORNTON, SUE				WELL #:	3	RRCID ->	189012	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11784 - 11912
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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	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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
-----												
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677												
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2	N	-0-		-0-
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	14 1	186 2	N	-0-		-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		186 N	94	-0-	-92	-0-	7 1	87 2	N	-0-		-0-
08		186 N		-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
*09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-		-0-
-----												
DPMP ENERGY LLC 227740												
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902												
04		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
06		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
07		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
-----												
TREK RESOURCES, INC. 867578												
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772												
04		3930 X	2607	-0-	-1323	-0-	2589 2	18 9	Y	16		146
05		3627 X	2600	-0-	-1027	-0-	2568 2	32 9	Y	29		175
06		3210 X	2760	-0-	-450	-0-	2741 2	19 9	Y	17		192
07		2821 X	2333	-0-	-488	-0-	2330 2	3 9	Y	3		195
08		2666 X	2254	-0-	-412	-0-	2251 2	3 9	Y	3		198
09		2580 X	1460	-0-	-1120	-0-	1460 2		Y	-0-		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												
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*07		124 N		-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08		93 N		-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					80
-----													
BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935													
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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													
04		0	7158	-0-	7158	27139	7158	2					-0-
05		0	4627	-0-	4627	31766	4627	2					-0-
06		14000	5758	-0-	-8242	23524	5758	2					-0-
07		7750	6752	-0-	-998	22526	6752	2					-0-
08		7750	5980	-0-	-1770	20756	5980	2					-0-
*09		7500	6886	-0-	-614	20142	6886	2					-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													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----													
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321															
BROWN "AG"		WELL #: 1		RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544									
M	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	
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-					-0-	
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-					-0-	
06		450 N	406	-0-	-44	-0-	406 2			N	-0-					-0-	
07		372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2			N	-0-					-0-	
08		496 N	365	-0-	-131	-0-	365 2			N	-0-					-0-	
09		420 N	194	-0-	-226	-0-	194 2			N	-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									
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027															
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166									
04		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	452 1	2374 2		N	5					120	
05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	474 1	2723 2		N	1					121	
06		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	470 1	2596 2		N	7					128	
07		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	464 1	2617 2		N	13					141	
08		3069 X	2959	-0-	-110	-0-	473 1	2483 2		N	3					144	
09		2970 X	2757	-0-	-213	-0-	440 1	2316 2		N	1					145	
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 08/18/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A									
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74	
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									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8	
UTLEY "C"		WELL #: 1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

04	4560 X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			Y	-0-					11
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2	9	Y	-0-					13
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

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-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

04	2550 X	1444	-0-	-1106	-0-	1438	2	6	9	N	5					72
05	2356 X	1028	-0-	-1328	-0-	1028	2			N	-0-					72
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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	105	-0-	105	416	105	2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	416			N	-0-		-0-
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-
-----											
BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430			
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		6
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		6
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
-----											
UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568			
04	1290 N	620	-0-	-670	-0-	620	2	N	-0-		1
05	899 N	488	-0-	-411	-0-	488	2	N	-0-		1
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
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210			
04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2	N	-0-		16
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5143	2	N	2		18
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
-----											
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
-----											
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440			
04	1380 N	1146	-0-	-234	-0-	49	1	1097	2	N	-0-
05	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	68	1	1476	2	N	-0-
06	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	56	1	1153	2	N	-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	N	-0-
08	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	72	1	1377	2	N	-0-
09	1200 N	850	-0-	-350	-0-	40	1	810	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	90 1	471 2	N	-0-			151
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	76 1	435 2	N	-0-			151
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
						1 9						
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	80 1	420 2	N	1			153
						1 9						
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	76 1	399 2	N	-0-			153
-----												
CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294				
04	450 N	163	-0-	-287	-0-	26 1	137 2	N	-0-			22
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	100 1	575 2	N	-0-			22
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
						2 9						
08	682 N	562	-0-	-120	-0-	90 1	472 2	N	-0-			24
*09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	109 1	572 2	N	-0-			24
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545				
04	900 N	347	-0-	-553	-0-	347 2		N	-0-			1
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			1
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
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493				
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-			47
05	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1687 2	1 9	N	1			48
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
-----												
DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199				
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-			-0-
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-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546				
04	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			7
05	1426 X	673	-0-	-753	-0-	673 2		N	-0-			7
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

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	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
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		9
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		9
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
-----											
BASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182176		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600		
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		1
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2	N	-0-		1
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
-----											
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 183891		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274		
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		129
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		129
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-		129
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		129
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-		129
*09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		129
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435		
04	4620 X	4322	-0-	-298	-0-	4322	2	N	-0-		27
05	4898 X	1096	-0-	-3802	-0-	1096	2	N	-0-		27
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
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428		
04	870 N	471	-0-	-399	-0-	471	2	N	-0-		21
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2	N	-0-		21
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
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554		
04	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2	N	-0-		1
05	775 N	667	-0-	-108	-0-	667	2	N	-0-		1
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
-----											
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180		
04	930 N	748	-0-	-182	-0-	748	2	N	-0-		-0-
05	961 N	618	-0-	-343	-0-	618	2	N	-0-		-0-
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-



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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		28
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		28
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
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065		
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2	N	-0-		1
05	2635 X	2236	-0-	-399	-0-	2235 2	N	1		2
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
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152		
04	960 X	630	-0-	-330	-0-	630 2	N	-0-		13
05	992 X	663	-0-	-329	-0-	663 2	N	-0-		13
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
-----										
BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190		
04	1590 N	1385	-0-	-205	-0-	1385 2	N	-0-		65
05	1643 N	1079	-0-	-564	-0-	1079 2	N	-0-		65
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
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370		
04	2910 X	1324	-0-	-1586	-0-	1278 2	N	42		110
05	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	17		127
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
-----										
AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028		
04	14B2 EXT	106	-0-	106	-0-	342 2	N	-0-		-0-
05	14B DENY	4460	-0-	4460	-0-	4802 2	N	2		2
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
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450		
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3456 2	N	45		73
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	17		90
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

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2	N	-0-	22
05	2387 N	1726	-0-	-661	-0-	1725	2	1 9 N	1	23
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
-----										
DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530		
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-	26
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1 9 N	1	27
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
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420		
04	1920 N	687	-0-	-1233	-0-	687	2	N	-0-	33
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	2	1 9 N	1	34
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
-----										
UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049		
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	439	-0-	-956	-0-	439	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049		
04	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3215	2	33 9 N	30	93
05	3379 X	2912	-0-	-467	-0-	2901	2	11 9 N	10	103
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
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450		
04	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2	N	-0-	73
05	3131 X	1391	-0-	-1740	-0-	1391	2	N	-0-	73
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
-----										
UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064		
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-	63
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1 9 N	1	64
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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2	N	-0-		1
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	2	2 9 N	2		3
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
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140			
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-		-0-
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3164	2	2 9 N	2		2
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
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530			
04	3289 X	3071	-0-	-218	-0-	3071	2	N	-0-		27
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3013	2	1 9 N	1		28
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
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542			
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2	N	-0-		47
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2 9 N	2		49
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
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
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
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500			
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-
05	961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120			
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	N	-0-		1
05	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	1 9 N	1		2
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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1885	N	1885	-0-	-0-	1885	2	N	-0-		1
05	2139	N	1677	-0-	-462	1677	2	N	-0-		1
06	2070	N	921	-0-	-1149	921	2	N	-0-		1
07	2786	N	2786	-0-	-0-	2786	2	N	-0-		1
08	2082	N	2082	-0-	-0-	2082	2	N	-0-		1
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	1918	2	N	-0-		1
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394			
04	2610	X	848	-0-	-1762	848	2	N	-0-		49
05	2697	X	959	-0-	-1738	959	2	N	-0-		49
06	2610	X	401	-0-	-2209	401	2	N	-0-		49
07	3207	X	3207	-0-	-0-	3207	2	N	-0-		49
08	2697	X	575	-0-	-2122	575	2	N	-0-		49
09	930	X	607	-0-	-323	607	2	N	-0-		49
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514			
04	764	N	764	-0-	-0-	764	2	N	-0-		1
05	637	N	637	-0-	-0-	637	2	N	-0-		1
06	594	N	594	-0-	-0-	594	2	N	-0-		1
07	775	N	625	-0-	-150	625	2	N	-0-		1
08	651	N	542	-0-	-109	542	2	N	-0-		1
09	600	N	559	-0-	-41	559	2	N	-0-		1
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370			
04	3180	X	2738	-0-	-442	2738	2	N	-0-		11
05	3286	X	1869	-0-	-1417	1868	2	N	1		12
06	3180	X	2038	-0-	-1142	2038	2	N	-0-		12
07	2821	X	2015	-0-	-806	2015	2	N	-0-		12
08	2821	X	1618	-0-	-1203	1618	2	N	-0-		12
09	2730	X	820	-0-	-1910	820	2	N	-0-		12
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426			
04	1021	N	1021	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		128
05	1079	N	1079	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		128
06	862	N	862	-0-	-0-	862	2	N	-0-		128
07	1083	N	1083	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		128
08	782	N	782	-0-	-0-	782	2	N	-0-		128
*09	689	N	689	-0-	-0-	689	2	N	-0-		128
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126			
04	1484	N	1484	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	1406	2	N	1		1
06	1852	N	1852	-0-	-0-	1852	2	N	-0-		1
07	1227	N	1227	-0-	-0-	1227	2	N	-0-		1
08	1290	N	1290	-0-	-0-	1290	2	N	-0-		1
*09	3000	N	10623	-0-	7623	7623	2	N	-0-		1
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515			
04	2340	N	2139	-0-	-201	2139	2	N	-0-		25
05	2418	N	2199	-0-	-219	2198	2	N	1		26
06	2334	N	2334	-0-	-0-	2334	2	N	-0-		26
07	2294	N	2294	-0-	-0-	2294	2	N	-0-		26
08	2201	N	2062	-0-	-139	2062	2	N	-0-		26
09	2340	N	1768	-0-	-572	1768	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	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
04	3000	N	3194	-0-	194	194		3194	2			N	-0-			63
05	2492	N	2298	-0-	-194	-0-		2297	2	1	9	N	1			64
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
-----																
UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11955 - 12047					
04	14B2	EXT	105	-0-	105	328		105	2			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	198	-0-	198	526		198	2			N	-0-			-0-
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-
-----																
UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12109 - 12208					
04	2640	X	2259	-0-	-381	-0-		2259	2			N	-0-			1
05	2666	X	2478	-0-	-188	-0-		2477	2	1	9	N	1			2
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
-----																
UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12158 - 12590					
04	1890	X	980	-0-	-910	-0-		980	2			N	-0-			1
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		1567	2			N	-0-			1
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
-----																
BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104 - 12642					
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-		3448	2			N	-0-			38
05	3286	X	3051	-0-	-235	-0-		3050	2	1	9	N	1			39
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
-----																
BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 - 12642					
04	270	N	260	-0-	-10	-0-		260	2			N	-0-			25
05	279	N	274	-0-	-5	-0-		274	2			N	-0-			25
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
-----																
DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 - 12610					
04	14B2	EXT	136	-0-	136	360		136	2			N	-0-			10
05	14B	DENY	8663	-0-	8663	9023		8660	2	3	9	N	3			13
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

-----												
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	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
-----												
04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		59
05		1891 N	875	-0-	-1016	-0-	875 2		N	-0-		59
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
-----												
DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236												
04		360 N	280	-0-	-80	-0-	24 1	256 2	N	-0-		104
05		341 N	249	-0-	-92	-0-	21 1	228 2	N	-0-		104
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
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	1 9					
*09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	30 1	291 2	N	-0-		105
							32 1	295 2	N	-0-		105
-----												
UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440												
04		1980 X	1825	-0-	-155	-0-	1825 2		N	-0-		78
05		1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1482 2	1 9	N	1		79
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
-----												
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056												
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	109 1	1175 2	N	99	184 1	47
							109 9					
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	135 1	1448 2	N	-0-		47
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
-----												
BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656												
04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-		11
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986 2	1 9	N	1		12
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
-----												
BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636												
04		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2		N	-0-		2
05		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5436 2	2 9	N	2		4
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3000	N	2796	-0-	-204	1197	2796 2	N	-0-		26
05	4808	X	3611	-0-	-1197	-0-	3609 2	2 9 N	2		28
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2	N	-0-		28
07	1488	X	1391	-0-	-97	-0-	1391 2	N	-0-		28
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-		28
09	1440	X	1417	-0-	-23	-0-	1417 2	N	-0-		28
-----											
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190			
04	1680	X	1672	-0-	-8	-0-	72 1	1600 2 N	-0-		32
05	1767	X	1141	-0-	-626	-0-	50 1	1091 2 N	-0-		32
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
-----											
BASS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620			
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-
05	961	N	852	-0-	-109	-0-	852 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694			
04	2430	X	2391	-0-	-39	-0-	2391 2	N	-0-		51
05	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	1938 2	N	-0-		51
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
-----											
BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656			
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2	N	-0-		1
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2	N	-0-		1
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

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	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	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	414	1	4471	2	N	-0-		37
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	394	1	4215	2	N	-0-		37
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
-----													
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217653		COMPL. DATE 10/30/2005			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979				
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	424	1	4584	2	N	80	156 1	70
						88	9						
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	455	1	4867	2	N	-0-		70
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
-----													
DANIEL "G"		WELL #: 10		RRCID -> 217917		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558				
04	420 N	180	-0-	-240	-0-	180	2			N	-0-		-0-
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-		-0-
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-
-----													
UTLEY "H"		WELL #: 3		RRCID -> 217918		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644				
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-		4
05	3007 N	2670	-0-	-337	-0-	2669	2	1	9	N	1		5
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
-----													
UTLEY "H"		WELL #: 5		RRCID -> 217921		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592				
04	2040 X	504	-0-	-1536	-0-	504	2			N	-0-		70
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	1		71
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
-----													
BASS "A"		WELL #: 16		RRCID -> 217925		COMPL. DATE 12/20/2005			TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
09	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BASS "A"				WELL #: 14	RRCID -> 217964	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12076	- 12182			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-			-0-
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-
-----												
BASS "A"				WELL #: 17	RRCID -> 218949	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 12714	PERF.12144	- 12506			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	217			N	-0-			-0-
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-
-----												
UTLEY "A"				WELL #: 18	RRCID -> 220475	COMPL. DATE 09/19/2007	TOTAL DEPTH 12611	PERF.11942	- 12408			
04	3870 X	3411	-0-	-459	-0-	3411	2	N	-0-			26
05	3410 X	2487	-0-	-923	-0-	2486	2	N	1	9		27
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
-----												
BASS "A"				WELL #: 18	RRCID -> 220481	COMPL. DATE 03/16/2006	TOTAL DEPTH 12715	PERF.12507	- 12547			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UTLEY "C"				WELL #: 29	RRCID -> 220506	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12765	PERF.11990	- 12494			
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-			12
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	1	9		13
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
-----												
KEILS, W. A.				WELL #: 3	RRCID -> 220509	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 11620	PERF. 9532	- 10246			
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	253	1	N	-0-			128
05	806 N	760	-0-	-46	-0-	315	1	N	-0-			128
06	780 N	659	-0-	-121	-0-	275	1	N	-0-			128
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	313	1	N	-0-			128
08	775 N	662	-0-	-113	-0-	290	1	N	-0-			128
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	305	1	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 (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	126	-0-	126	341		126 2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	341				N	-0-			-0-
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-
-----													
AYCOCK "1"		WELL #:		4	RRCID ->	220655	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	12682	PERF.11952	- 12272	
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		2766 2		N	-0-			2
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-		3093 2	1 9	N	1			3
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
-----													
UTLEY "C"		WELL #:		23	RRCID ->	221474	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12470	- 12562	
04	1380 N	396	-0-	-984	-0-		396 2		N	-0-			1
05	1426 N	296	-0-	-1130	-0-		296 2		N	-0-			1
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
-----													
UTLEY "C"		WELL #:		30	RRCID ->	221507	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12360	- 12430	
04	840 N	751	-0-	-89	-0-		751 2		N	-0-			1
05	868 N	646	-0-	-222	-0-		646 2		N	-0-			1
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-				N	-0-			1
-----													
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		5	RRCID ->	223348	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12084	- 12190	
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		106 1	2366 2	N	-0-			55
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		103 1	2246 2	N	-0-			55
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
-----													
UTLEY "C"		WELL #:		31	RRCID ->	224217	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12061	- 12193	
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-		537 2		N	-0-			1
05	558 N	535	-0-	-23	-0-		535 2		N	-0-			1
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
-----													
BASS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	224792	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11950	- 12456	
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		1253 2		N	-0-			66
05	837 N	492	-0-	-345	-0-		492 2		N	-0-			66
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

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	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
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-		1
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1 9	N	1		2
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-		2
07	1209 N	933	-0-	-276	-0-	933	2		N	-0-		2
08	1426 N	733	-0-	-693	-0-	733	2		N	-0-		2
09	1380 N	740	-0-	-640	-0-	740	2		N	-0-		2
-----												
BASS A		WELL #:		19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11876 - 12030	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BASS "A"		WELL #:		23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12050 - 12536	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
UTLEY "H"		WELL #:		6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 1282 - 12744	
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		30
05	837 N	592	-0-	-245	-0-	592	2		N	-0-		30
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		30
07	961 N	228	-0-	-733	-0-	228	2		N	-0-		30
08	3100 N	3169	-0-	69	-69	3169	2		N	-0-		30
*09	3000 N	4789	-0-	1789	1858	4789	2		N	-0-		30
-----												
UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12347 - 12397	
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-		81
05	3193 X	1133	-0-	-2060	-0-	1133	2		N	-0-		81
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-		81
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-		81
08	3193 X	2414	-0-	-779	-0-	2414	2		N	-0-		81
09	3090 X	1796	-0-	-1294	-0-	1796	2		N	-0-		81
-----												
UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12093 - 12214	
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-		1
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		1
06	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2		N	-0-		1
07	1085 N	716	-0-	-369	-0-	716	2		N	-0-		1
08	961 N	315	-0-	-646	-0-	315	2		N	-0-		1
09	1110 N	760	-0-	-350	-0-	760	2		N	-0-		1
-----												
UTLEY "A"		WELL #:		21	RRCID ->	231237	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	12589	PERF.12005 - 12164	
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2		N	-0-		1
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2		N	-0-		1
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	2		N	-0-		1
07	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2		N	-0-		1
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-		1
*09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
-----																
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892								
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	302	1	1587	2	N	1					142
						1	9									
05	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	249	1	1429	2	N	2					144
						2	9									
06	1710 N	1543	-0-	-167	-0-	236	1	1305	2	N	2					146
						2	9									
07	1953 N	1720	-0-	-233	-0-	258	1	1453	2	N	8					154
						9	9									
08	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	256	1	1341	2	N	7					161
						8	9									
*09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	246	1	1293	2	N	-0-					161
-----																
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440								
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					74
05	589 N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					74
06	780 N	319	-0-	-461	-0-	319	2			N	-0-					74
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					74
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					74
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					74
-----																
BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650								
04	300 N	183	-0-	-117	-0-	183	2			N	-0-					25
05	341 N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					25
06	240 N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					25
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					25
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					25
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	7140	X	6621	-0-	-519	-0-	284	1	6337	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5749	-0-	-1629	-0-	253	1	5496	2	N	-0-					-0-
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-
-----																	
UTLEY "C"		WELL #:		26	RRCID ->	234864	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12366 - 12376					
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					32
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					32
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
-----																	
UTLEY "C"		WELL #:		32	RRCID ->	236032	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	11999 - 12149					
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
-----																	
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		7H	RRCID ->	250608	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	0 - 16675					
04	5970	X	5756	-0-	-214	-0-	247	1	5509	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	259	1	5627	2	N	-0-					-0-
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-
-----																	
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		8H	RRCID ->	259539	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	12380	PERF.	13240 - 17370					
04	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	2778	1	13506	2	N	-0-					-0-
05	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	2816	1	12402	2	N	-0-					-0-
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-
-----																	
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		9H	RRCID ->	259798	COMPL. DATE	07/31/2010	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	16570 - 17583					
04	13350	X	12762	-0-	-588	-0-	1749	1	11013	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	11570	-0-	-2225	-0-	1848	1	9722	2	N	-0-					-0-
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-
-----																	
MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #:		12H	RRCID ->	261220	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11826	PERF.	12495 - 14230					
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	189	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	183	1	3977	2	N	-0-					-0-
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-

-----													
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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		12930 X	6529	-0-	-6401	-0-	3133 1	3396 2	N	-0-			-0-
05		12183 X	11325	-0-	-858	-0-	3786 1	7539 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	271865	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11048	- 12090	
04		1770 N	1642	-0-	-128	-0-	139 1	1503 2	N	-0-			54
05		1798 N	1666	-0-	-132	-0-	142 1	1524 2	N	-0-			54
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
-----													
UTLEY 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13456	PERF.12394	- 12434	
04		6570 X	6276	-0-	-294	-0-	6272 2	4 9	N	4	188 1		34
05		6665 X	5582	-0-	-1083	-0-	5580 2	2 9	N	2			36
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
-----													
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12885	- 14610	
04		12840 X	10622	-0-	-2218	-0-	456 1	10166 2	N	-0-			-0-
05		13268 X	10300	-0-	-2968	-0-	454 1	9846 2	N	-0-			-0-
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-
-----													
CRATON OPERATING LLC		WELL #:		186717	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF. 9657	- 9664	
JACKSON GAS UNIT 1				1									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11966	- 12369	
IVY, PHILIP GAS UNIT				1									
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	20 1	177 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	199	-0-	-18	-0-	20 1	179 2	Y	-0-			-0-
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		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440				
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-	-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-	-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748				
04	2400 N	2374	-0-	-26	-0-	124	1	2250	2	Y	-0-	-0-
05	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	129	1	2266	2	Y	-0-	-0-
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	130	1	2379	2	Y	-0-	-0-
07	2449 N	2396	-0-	-53	-0-	126	1	2270	2	Y	-0-	-0-
*08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	129	1	2355	2	Y	-0-	-0-
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565				
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-	-0-
06	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	57	1	1044	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	-0-	-0-
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	2	Y	-0-	-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294				
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-	-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-	-0-
08	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764				
04	690 N	627	-0-	-63	-0-	63	1	564	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	65	1	575	2	Y	-0-	-0-
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	50	1	561	2	Y	-0-	-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	Y	-0-	-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	45	1	596	2	Y	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
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) 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
04	2250 X	919	-0-	-1331	-0-	93	1	825	2	Y	1	23	7	1
*05	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	248	1	2189	2	Y	-0-			-1
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
08	2418 N	324	-0-	-2094	-0-	28	9							25
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	23	1	301	2	Y	-0-			25
										Y	NO RPT			
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11918 - 12059				
04	2460 N	2199	-0-	-261	-0-	222	1	1977	2	Y	-0-			-0-
05	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	246	1	2172	2	Y	-0-			-0-
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	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			-0-
PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12029 - 12168				
04	1440 N	1292	-0-	-148	-0-	131	1	1161	2	Y	-0-	12	7	-0-
05	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	136	1	1202	2	Y	-0-			-0-
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	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12302 - 12230				
04	2490 N	1287	-0-	-1203	-0-	130	1	1157	2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	1393	-0-	-1025	-0-	142	1	1251	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			-0-
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12097				
04	1320 X	647	-0-	-673	-0-	65	1	582	2	Y	-0-			-0-
05	1333 X	610	-0-	-723	-0-	62	1	548	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			-0-
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663				
04	2790 N	2727	-0-	-63	-0-	143	1	2584	2	Y	-0-	23	7	-0-
05	2883 N	2714	-0-	-169	-0-	146	1	2568	2	Y	-0-			-0-
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	2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1650 X	866	-0-	-784	-0-	88 1	778 2	Y	-0-	53 7		-0-
05	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	182 1	1604 2	Y	-0-			-0-
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	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351				
04	1830 N	1620	-0-	-210	-0-	164 1	1456 2	Y	-0-			-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	187 1	1649 2	Y	-0-			-0-
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	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024				
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1										
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	30 1	2824 2	N	-0-			20
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	30 1	2826 2	N	-0-			20
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
-----												
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426				
UTLEY #1		WELL #: 1										
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			1
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-			1
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
-----												
MIDDLETON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----													
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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----													
04		5370 X	4403	-0-	-967	-0-		4401	3	2	9	N	2
05		5456 X	4197	-0-	-1259	-0-		4196	3	1	9	N	1
06		5280 X	3409	-0-	-1871	-0-		3407	3	2	9	N	2
07		4650 X	4271	-0-	-379	-0-		4269	3	2	9	N	2
08		4650 X	4500	-0-	-150	-0-		4497	3	3	9	N	3
*09		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		4754	3			N	-0-
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229													
04		1080 N	973	-0-	-107	-0-		973	3			Y	-0-
05		868 N	708	-0-	-160	-0-		708	3			Y	-0-
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-		957	3			Y	-0-
07		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-		3047	3			Y	-0-
08		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110	3			Y	-0-
*09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	3			Y	-0-
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184													
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691	3			Y	-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610	3			Y	-0-
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	3			Y	-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1755	3			Y	-0-
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764	3			Y	-0-
09		1380 N	1337	-0-	-43	-0-		1337	3			Y	-0-
-----													
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110													
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		3397	3			Y	-0-
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		3583	3			Y	-0-
06		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		3521	3	1	9	Y	1
07		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-		3664	3			Y	-0-
08		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		3668	3	1	9	Y	1
09		3510 X	3470	-0-	-40	-0-		3470	3			Y	-0-
-----													
MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
-----													
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796													
04		30 N	4	-0-	-26	-0-		4	3			Y	-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3			Y	-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			Y	-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-		12	3			Y	-0-
*09		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			Y	-0-
-----													
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256													
04		2520 X	2087	-0-	-433	-0-		2087	3			Y	-0-
05		2604 X	2221	-0-	-383	-0-		2221	3			Y	-0-
06		2520 X	2226	-0-	-294	-0-		2226	3			Y	-0-
07		2604 X	2324	-0-	-280	-0-		2324	3			Y	-0-
08		2573 X	1916	-0-	-657	-0-		1916	3			Y	-0-
09		2220 X	6	-0-	-2214	-0-		6	3			Y	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	Y	-0-			-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
CLARY		WELL #:		1	RRCID ->	164201	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12174 - 12262		
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3	Y	-0-			-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
HARTLEY		WELL #:		1	RRCID ->	164476	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12380 - 12498		
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	Y	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
HILL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	164525	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11634 - 11727		
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	3	Y	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
MOORE, ALMA		WELL #:		2	RRCID ->	165124	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12106 - 12168		
04	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	3	Y	-0-			-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	166132	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	12768	PERF.12721 - 12755		
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
ENGLISH		WELL #:		2	RRCID ->	166630	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.10250 - 12298		
04	1080	N	906	-0-	-174	-0-	906	3	Y	-0-			-0-
05	1054	N	889	-0-	-165	-0-	889	3	Y	-0-			-0-
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-

-----													
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
-----													
MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292													
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-	
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3		Y	-0-	
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-	
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-	
08		T. A.	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	3		Y	-0-	
09		T. A.	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	1107	3	Y	-0-	
-----													
ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314													
04		3000 N	5933	-0-	-0-	-0-	-0-	5931	3	2	9	Y	-0-
05		14114 X	5612	-0-	-0-	-0-	-0-	5612	3			Y	-0-
06		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	-0-	5129	3	2	9	Y	-0-
07		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	-0-	4973	3	1	9	Y	-0-
08		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	-0-	4785	3	2	9	Y	-0-
*09		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	-0-	4435	3			Y	-0-
-----													
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428													
04		810 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-
*09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-
-----													
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643													
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-
05		1488 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-
06		1560 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-
07		1643 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-
08		1457 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-
09		1410 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-
-----													
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611													
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-
05		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	-0-	4305	3	1	9	Y	-0-
07		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	4289	3	1	9	Y	-0-
08		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	-0-	4087	3	1	9	Y	-0-
*09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-
-----													
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237													
04		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-
05		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-
06		3240 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	3226	3	1	9	Y	-0-
07		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	3	1	9	Y	-0-
*09		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-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
-----												
04		600 N	588	-0-	-12	-0-	588 3		Y	-0-		-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165												
04		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3688 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		2666 X	950	-0-	-1716	-0-	950 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710												
04		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3		Y	-0-		-0-
05		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270												
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416												
04		240 N	21	-0-	-219	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
05		248 N	28	-0-	-220	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600												
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		Y	-0-		-0-
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513												
04		2040 X	1333	-0-	-707	-0-	1333 3		Y	-0-		-0-
05		3441 X	1125	-0-	-2316	-0-	1125 3		Y	-0-		-0-
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
HARTLEY		WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644				
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1099 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
EUBANKS TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447				
04	2850 N	2769	-0-	-81	-0-	2769 3		Y	-0-			-0-
05	2883 N	2774	-0-	-109	-0-	2774 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
WHITE, H. E.		WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893				
04	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7683 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	6851 X	5946	-0-	-905	-0-	5946 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
HARTLEY		WELL #: 3		RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WHITE, H. E.		WELL #: 4		RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014				
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-			-0-
05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
CLARY		WELL #: 4		RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519				
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	868 3		Y	-0-			-0-
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	870 3		Y	-0-			-0-
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-

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	
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
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-
-----												
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335												
04		1020 N	255	-0-	-765	-0-	255	3			Y	-0-
05		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-
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-
-----												
ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172												
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-
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-
-----												
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912												
04		570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-
05		589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-
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	537	537	3			Y	-0-
09		T. A.	511	-0-	511	1048	511	3			Y	-0-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595												
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-
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-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243												
04		2460 N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3			Y	-0-
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-
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-
-----												
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161												
04		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	1	9	Y	1
05		4712 X	4261	-0-	-451	-0-	4261	3			Y	-0-
06		4560 X	3462	-0-	-1098	-0-	3461	3	1	9	Y	1
07		4712 X	2029	-0-	-2683	-0-	2029	3			Y	-0-
08		4805 X	2429	-0-	-2376	-0-	2429	3			Y	-0-
09		4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	3605	3			Y	-0-

-----												
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		2490 X	2393	-0-	-97	-0-	2393 3			Y	-0-	-0-
05		2573 X	2402	-0-	-171	-0-	2402 3			Y	-0-	-0-
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-
-----												
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479												
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3			Y	-0-	-0-
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3			Y	-0-	-0-
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-
-----												
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680												
04		1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315 3			Y	-0-	-0-
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3			Y	-0-	-0-
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-
-----												
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358												
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3948 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238												
04		300 N	21	-0-	-279	-0-	21 3			Y	-0-	-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			Y	-0-	-0-
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-
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446												
04		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3			Y	-0-	-0-
05		2697 N	2676	-0-	-21	-0-	2676 3			Y	-0-	-0-
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-



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	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
04	630 N	456	-0-	-174	-0-	456 3		Y	-0-			-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
MOORE, J. H.				WELL #: 6	RRCID -> 176818	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12018	- 12232			
04	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585 3		Y	-0-			-0-
05	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
MOORE, J. H.				WELL #: 5	RRCID -> 177840	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 12390	PERF.11947	- 12035			
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----												
WHITE, H. E.				WELL #: 5	RRCID -> 177864	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12533	- 12866			
04	1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946 3		Y	-0-			-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
EUBANKS TRUST				WELL #: 6	RRCID -> 177947	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 12470	PERF.11988	- 12285			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EUBANKS TRUST				WELL #: 7	RRCID -> 177974	COMPL. DATE 03/29/2000	TOTAL DEPTH 12440	PERF.12115	- 12260			
04	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-			-0-
05	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-			-0-
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-
-----												
HENDERSON				WELL #: 9	RRCID -> 178286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12480	PERF.11873	- 12012		
04	2580 N	2372	-0-	-208	-0-	2372 3		Y	-0-			-0-
05	2542 N	2485	-0-	-57	-0-	2485 3		Y	-0-			-0-
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-

-----													
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 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
-----													
04		510 N	154	-0-	-356	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
05		620 N	224	-0-	-396	-0-	224 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294													
04		5160 X	4678	-0-	-482	-0-	4677 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		5332 X	4787	-0-	-545	-0-	4787 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218													
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-			-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289													
04		1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456 3		Y	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488													
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 3		Y	-0-			-0-
05		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426													
04		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 3		Y	-0-			-0-
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 3		Y	-0-			-0-
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-
-----													
HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-			-0-
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-

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	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
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		3062	3			-0-
05	3100 X	3002	-0-	-98	-0-		3002	3			-0-
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-		3020	3	1 9	1 1	-0-
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		3124	3			-0-
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-		3027	3	1 9	1 1	-0-
*09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		3069	3			-0-
-----											
UTLEY #1		WELL #:		3	RRCID ->	179333	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12308 - 12412
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
-----											
MOORE, ALMA		WELL #:		9	RRCID ->	179511	COMPL. DATE	08/30/2000	TOTAL DEPTH	12385	PERF.11927 - 12236
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-		2240	3			-0-
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-		2583	3			-0-
06	2640 N	2388	-0-	-252	-0-		2388	3			-0-
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		2584	3			-0-
08	2573 N	2524	-0-	-49	-0-		2524	3			-0-
*09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-		2505	3			-0-
-----											
HENDERSON		WELL #:		10	RRCID ->	180072	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12246 - 12542
04	810 N	776	-0-	-34	-0-		776	3			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275	3			-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	3			-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331	3			-0-
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255	3			-0-
*09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245	3			-0-
-----											
ENGLISH		WELL #:		10	RRCID ->	180375	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12014 - 12380
04	1710 N	1477	-0-	-233	-0-		1477	3			-0-
05	1643 N	1519	-0-	-124	-0-		1519	3			-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		1583	3			-0-
07	1519 N	1505	-0-	-14	-0-		1505	3			-0-
08	1519 N	1481	-0-	-38	-0-		1481	3			-0-
*09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1608	3			-0-
-----											
HENDERSON		WELL #:		12	RRCID ->	181013	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12394 - 12525
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1856	3			-0-
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		2045	3			-0-
06	1470 N	1190	-0-	-280	-0-		1190	3			-0-
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		1891	3			-0-
08	1953 N	1811	-0-	-142	-0-		1811	3			-0-
*09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839	3			-0-
-----											
HARTLEY		WELL #:		4	RRCID ->	181345	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12396 - 12686
04	420 N	290	-0-	-130	-0-		290	3			-0-
05	868 N	401	-0-	-467	-0-		401	3			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-		470	3			-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	3			-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-		380	3			-0-
*09	713 N	713	-0-	-0-	-0-		713	3			-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	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
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-			1
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			1
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-			1
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-			1
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-			1
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-			1
-----											
MOORE, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	182640	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12297	PERF.11738 - 11954
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
MOORE, ALMA		WELL #:		15	RRCID ->	183306	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12136 - 12374
04	1320 N	225	-0-	-1095	-0-	225 3	Y	-0-			-0-
05	1488 N	274	-0-	-1214	-0-	274 3	Y	-0-			-0-
06	900 N	334	-0-	-566	-0-	334 3	Y	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3	Y	-0-			-0-
09	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 3	Y	-0-			-0-
-----											
MOORE, ALMA		WELL #:		13	RRCID ->	183517	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12175 - 12437
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1779 3	Y	-0-			-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	1940 3	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1260	-0-	-321	-0-	1260 3	Y	-0-			-0-
09	1530 N	1130	-0-	-400	-0-	1130 3	Y	-0-			-0-
-----											
LEDBETTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184230	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11822 - 12012
04	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	1057 3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	895	-0-	-128	-0-	895 3	Y	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	Y	-0-			-0-
07	1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 3	Y	-0-			-0-
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 3	Y	-0-			-0-
*09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	Y	-0-			-0-
-----											
EUBANKS TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	184644	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11987 - 12333
04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432 3	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478 3	Y	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	Y	-0-			-0-
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	Y	-0-			-0-
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	Y	-0-			-0-
*09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3	Y	-0-			-0-
-----											
EUBANKS TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12030 - 12250
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-		Y	-0-			-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

-----												
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
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
04		600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3		N	-0-	1
05		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-	1
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-	1
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-	1
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-	1
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	1
-----												
HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786												
04		1980 N	1751	-0-	-229	-0-	1751	3		Y	-0-	-0-
05		1953 N	1718	-0-	-235	-0-	1718	3		Y	-0-	-0-
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		Y	-0-	-0-
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		Y	-0-	-0-
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		Y	-0-	-0-
*09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		Y	-0-	-0-
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249												
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		Y	-0-	-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		Y	-0-	-0-
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		Y	-0-	-0-
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		Y	-0-	-0-
08		2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019	3		Y	-0-	-0-
09		1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	3		Y	-0-	-0-
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071												
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3315	3	1	9	N	1
05		3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3038	3	1	9	N	1
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	2
08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	3	2	9	N	2
09		2970 X	2822	-0-	-148	-0-	2822	3		N	-0-	2
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109												
04		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2893	3	1	9	N	1
05		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2836	3	1	9	N	2
06		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	3	1	9	N	2
07		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2893	3	1	9	N	2
08		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2755	3	2	9	N	2
*09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		N	-0-	2
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125												
04		1710 N	795	-0-	-915	-0-	795	3		Y	-0-	-0-
05		1643 N	1159	-0-	-484	-0-	1159	3		Y	-0-	-0-
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		Y	-0-	-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		Y	-0-	-0-
08		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3		Y	-0-	-0-
09		1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3		Y	-0-	-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164												
04		3270 X	2249	-0-	-1021	-0-	2249	3		Y	-0-	-0-
05		3286 X	1815	-0-	-1471	-0-	1815	3		Y	-0-	-0-
06		3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	2145	3		Y	-0-	-0-
07		3193 X	2236	-0-	-957	-0-	2236	3		Y	-0-	-0-
08		3162 X	2123	-0-	-1039	-0-	2123	3		Y	-0-	-0-
09		2250 X	1900	-0-	-350	-0-	1900	3		Y	-0-	-0-

-----											
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445											
ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT		
								CODE	CODE		
04		4020 X	2752	-0-	-1268	-0-		2752 3		Y	-0-
05		4154 X	646	-0-	-3508	-0-		646 3		Y	-0-
06		4020 X	741	-0-	-3279	-0-		741 3		Y	-0-
07		3937 X	1397	-0-	-2540	-0-		1397 3		Y	-0-
08		3782 X	1228	-0-	-2554	-0-		1228 3		Y	-0-
09		2760 X	537	-0-	-2223	-0-		537 3		Y	-0-
-----											
LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960											
04		90 N	61	-0-	-29	-0-		61 3		Y	-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-		779 3		Y	-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 3		Y	-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 3		Y	-0-
08		558 N	184	-0-	-374	-0-		184 3		Y	-0-
09		450 N	30	-0-	-420	-0-		30 3		Y	-0-
-----											
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251											
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549 3		Y	-0-
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600 3		Y	-0-
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545 3		Y	-0-
07		1612 N	1559	-0-	-53	-0-		1559 3		Y	-0-
08		1612 N	1551	-0-	-61	-0-		1551 3		Y	-0-
09		1560 N	1488	-0-	-72	-0-		1488 3		Y	-0-
-----											
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926											
04		630 N	617	-0-	-13	-0-		617 3		Y	-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639 3		Y	-0-
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 3		Y	-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655 3		Y	-0-
08		651 N	617	-0-	-34	-0-		617 3		Y	-0-
09		630 N	616	-0-	-14	-0-		616 3		Y	-0-
-----											
HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----											
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386											
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		2447 3		Y	-0-
05		2511 N	1672	-0-	-839	-0-		1672 3		Y	-0-
06		2430 N	1351	-0-	-1079	-0-		1351 3		Y	-0-
07		2511 N	1198	-0-	-1313	-0-		1198 3		Y	-0-
08		2790 X	971	-0-	-1819	-0-		971 3		Y	-0-
09		2460 X	1090	-0-	-1370	-0-		1090 3		Y	-0-
-----											
HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206											
04		1290 N	630	-0-	-660	-0-		630 3		Y	-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-		904 3		Y	-0-
06		720 N	555	-0-	-165	-0-		555 3		Y	-0-
07		651 N	445	-0-	-206	-0-		445 3		Y	-0-
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235 3		Y	-0-
*09		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2388 3		Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001										TOTAL DEPTH	12600	PERF.12194	- 12290
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002										TOTAL DEPTH	12975	PERF.12464	- 12741
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	Y	-0-			-0-
05		1395 N	473	-0-	-922	-0-	473	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002										TOTAL DEPTH	12954	PERF.12306	- 12729
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	Y	-0-			-0-
05		868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001										TOTAL DEPTH	12600	PERF.12246	- 12410
04		1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3	Y	-0-			-0-
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002										TOTAL DEPTH	12165	PERF.11458	- 11621
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
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-
-----													
WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002										TOTAL DEPTH	13004	PERF.12756	- 12781
04		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	Y	-0-			-0-
05		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3	Y	-0-			-0-
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-
-----													
HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002										TOTAL DEPTH	12915	PERF.12410	- 12657
04		1290 N	1108	-0-	-182	-0-	1108	3	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3	Y	-0-			-0-
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-

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
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-		432 3		Y	-0-		-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354 3		Y	-0-		-0-
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-

UTLEY #1				WELL #: 6	RRCID -> 189404	COMPL. DATE 05/12/2002	TOTAL DEPTH 12560	PERF.12290	- 12400			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
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

UTLEY #1				WELL #: 7	RRCID -> 189405	COMPL. DATE 05/30/2002	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12285	- 12425			
04	1860 N	1558	-0-	-302	-0-		1558 3		N	-0-		1
05	1767 N	1121	-0-	-646	-0-		1121 3		N	-0-		1
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

UTLEY #1				WELL #: 8	RRCID -> 191248	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11870	- 12056			
04	930 N	898	-0-	-32	-0-		898 3		N	-0-		1
05	961 N	888	-0-	-73	-0-		888 3		N	-0-		1
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

UTLEY #1				WELL #: 10	RRCID -> 192533	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 12487	PERF.12306	- 12346			
04	3540 X	1751	-0-	-1789	-0-		1751 3		N	-0-		1
05	3534 X	1	-0-	-3533	-0-		1 3		N	-0-		1
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

UTLEY #1				WELL #: 9	RRCID -> 194147	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 12610	PERF.12330	- 12430			
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		2381 3		N	-0-		1
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		2398 3		1 9	N	1	2
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		2015 3		1 9	N	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	2
*09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-		2318 3			N	-0-	2

UTLEY #1				WELL #: 11	RRCID -> 194211	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11852	- 11996			
04	4590 X	2104	-0-	-2486	-0-		2104 3			N	-0-	1
05	4743 X	2179	-0-	-2564	-0-		2178 3		1 9	N	1	2
06	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		2337 3		1 9	N	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	2
09	2340 X	2232	-0-	-108	-0-		2232 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	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
04		2010 N	1746	-0-	-264	-0-	1746 3			N	-0-	1
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3			N	-0-	1
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2225 3	1 9		N	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
*09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3			N	-0-	1
-----												
UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440												
04		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3			N	-0-	1
05		1643 N	1127	-0-	-516	-0-	1127 3			N	-0-	1
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
*09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3			N	-0-	1
-----												
ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274												
04		1170 N	978	-0-	-192	-0-	978 3			Y	-0-	-0-
05		1457 N	966	-0-	-491	-0-	966 3			Y	-0-	-0-
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-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500												
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3			N	-0-	1
05		1395 N	981	-0-	-414	-0-	981 3			N	-0-	1
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
-----												
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393												
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3			Y	-0-	-0-
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3			Y	-0-	-0-
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-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064												
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2562 3	1 9		N	1 1	1
05		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3			N	-0-	1
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
-----												
WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881												
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			Y	-0-	-0-
05		527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3			Y	-0-	-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
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-

UTLEY #1		WELL #:		19	RRCID ->	200477	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12390 - 12430		
04	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-			1
05	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1		2
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	2
09	2040 X	1956	-0-	-84	-0-	1956	3		N	-0-			2

UTLEY #1		WELL #:		20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12000 - 12348		
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			1
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3		N	-0-			1
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

UTLEY #1		WELL #:		15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11938 - 11988		
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			1
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			1
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

ENGLISH		WELL #:		14	RRCID ->	201166	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12100 - 12288		
04	3480 X	3360	-0-	-120	-0-	3360	3		Y	-0-			-0-
05	3596 X	3388	-0-	-208	-0-	3388	3		Y	-0-			-0-
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	3	1	9	Y	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	-0-
09	3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3		Y	-0-			-0-

CLARY		WELL #:		7	RRCID ->	201551	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12342 - 12381		
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		Y	-0-			-0-
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-

UTLEY #1		WELL #:		17	RRCID ->	203093	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12320 - 12440		
04	2820 X	2687	-0-	-133	-0-	2686	3	1	9	N	1	1	1
05	2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2736	3	1	9	N	1		2
06	2850 X	2595	-0-	-255	-0-	2594	3	1	9	N	1	1	2
07	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2694	3	1	9	N	1	1	2
08	2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2666	3	2	9	N	2	1	2
09	2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641	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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004										TOTAL DEPTH 12665	PERF.12376 - 12478	
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			1
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-			1
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
HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004										TOTAL DEPTH 12815	PERF.12336 - 12591	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12240 - 12533	
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	3	Y	-0-			-0-
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3	Y	-0-			-0-
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-
WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004										TOTAL DEPTH 13156	PERF.12574 - 12832	
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3	Y	-0-			-0-
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-
HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12256 - 12538	
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3	Y	-0-			-0-
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3	Y	-0-			-0-
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-
WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004										TOTAL DEPTH 12975	PERF.12578 - 12826	
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	Y	-0-			-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	Y	-0-			-0-
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-

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 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
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 3		Y	-0-		-0-
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892												
04		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		Y	-0-		-0-
05		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 3		Y	-0-		-0-
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	1 9	Y	1	1 1	-0-
*09		2976 N	2959	-0-	-17	-0-	2959 3		Y	-0-		-0-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402												
04		3630 X	3523	-0-	-107	-0-	3522 3	1 9	N	1	1 1	1
05		3751 X	3390	-0-	-361	-0-	3389 3	1 9	N	1		2
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	2 9	N	2	1	2
09		3510 X	2989	-0-	-521	-0-	2989 3		N	-0-		2
-----												
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540												
04		1740 N	1716	-0-	-24	-0-	1716 3		Y	-0-		-0-
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440												
04		2550 N	2038	-0-	-512	-0-	2038 3		N	-0-		1
05		2511 N	2084	-0-	-427	-0-	2083 3	1 9	N	1		2
06		2670 N	2314	-0-	-356	-0-	2313 3	1 9	N	1	1 1	2
07		2108 N	1590	-0-	-518	-0-	1590 3		N	-0-		2
08		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2562 3	1 9	N	1	1 1	2
09		2310 N	2297	-0-	-13	-0-	2297 3		N	-0-		2
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547												
04		750 N	689	-0-	-61	-0-	689 3		Y	-0-		-0-
05		682 N	495	-0-	-187	-0-	495 3		Y	-0-		-0-
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-

-----												
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-		-0-
05		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512												
04		2970 X	2335	-0-	-635	-0-	2335 3		N	-0-		1
05		3069 X	2588	-0-	-481	-0-	2587 3	1 9	N	1		2
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	2 1	2
*09		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		N	-0-		2
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528												
04		1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1516 3		N	-0-		1
05		1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1270 3		N	-0-		1
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	1
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2039 3	1 9	N	1	1 1	1
*09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-		1
-----												
MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695												
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		Y	-0-		-0-
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648												
04		3390 X	3258	-0-	-132	-0-	3258 3		Y	-0-		-0-
05		3627 X	3316	-0-	-311	-0-	3316 3		Y	-0-		-0-
06		3510 X	3397	-0-	-113	-0-	3396 3	1 9	Y	1	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 1	-0-
09		3390 X	3359	-0-	-31	-0-	3359 3		Y	-0-		-0-
-----												
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843												
04		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3848 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 3		Y	-0-		-0-
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3437 3	1 9	Y	1	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 1	-0-
09		3150 X	3107	-0-	-43	-0-	3107 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 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
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		Y	-0-		-0-
05		2480 N	2076	-0-	-404	-0-	2076 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748												
04		2850 X	883	-0-	-1967	-0-	883 3		Y	-0-		-0-
05		2945 X	875	-0-	-2070	-0-	875 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476												
04		690 N	669	-0-	-21	-0-	669 3		N	-0-		1
05		713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3		N	-0-		1
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
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570												
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-		1
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3		N	-0-		1
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
-----												
HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737												
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		Y	-0-		-0-
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144												
04		720 N	585	-0-	-135	-0-	585 3		N	-0-		1
05		682 N	566	-0-	-116	-0-	566 3		N	-0-		1
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
-----												
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544												
04		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3786 3	1 9	N	1	1 1	1
05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3802 3	2 9	N	2		3
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

-----													
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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	3		N	-0-	1
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	3	1	9	1	2
06		2280 N	2275	-0-	-5	-0-	-0-	2275	3		N	-0-	2
07		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	-0-	2256	3		N	-0-	2
08		2325 N	2209	-0-	-116	-0-	-0-	2209	3		N	-0-	2
09		2280 N	1718	-0-	-562	-0-	-0-	1718	3		N	-0-	2
-----													
MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584													
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	3		N	-0-	1
05		1519 N	1335	-0-	-184	-0-	-0-	1335	3		N	-0-	1
06		1470 N	413	-0-	-1057	-0-	-0-	413	3		N	-0-	1
07		1519 N	412	-0-	-1107	-0-	-0-	412	3		N	-0-	1
08		1333 N	369	-0-	-964	-0-	-0-	369	3		N	-0-	1
09		420 N	214	-0-	-206	-0-	-0-	214	3		N	-0-	1
-----													
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478													
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-	1
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-	1
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-	1
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-	1
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-	1
09		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	-0-	1011	3		N	-0-	1
-----													
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610													
04		5010 X	4810	-0-	-200	-0-	-0-	4808	3	2	9	2	2
05		5146 X	4794	-0-	-352	-0-	-0-	4792	3	2	9	2	4
06		4950 X	4705	-0-	-245	-0-	-0-	4702	3	3	9	3	4
07		5115 X	4944	-0-	-171	-0-	-0-	4942	3	2	9	2	4
08		5115 X	4854	-0-	-261	-0-	-0-	4851	3	3	9	3	4
09		4800 X	4729	-0-	-71	-0-	-0-	4729	3		N	-0-	4
-----													
WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522													
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-	1
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-	1
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-	1
07		403 N	319	-0-	-84	-0-	-0-	319	3		N	-0-	1
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-	1
09		420 N	407	-0-	-13	-0-	-0-	407	3		N	-0-	1
-----													
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132													
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-	1
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-	1
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-	1
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-	1
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-	1
*09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-	1
-----													
WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200													
04		2010 N	1147	-0-	-863	-0-	-0-	1147	3		N	-0-	1
05		2108 N	1369	-0-	-739	-0-	-0-	1369	3		N	-0-	1
06		1530 N	1351	-0-	-179	-0-	-0-	1351	3		N	-0-	1
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-	1
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-	1
*09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588															
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5049	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	5187	3			Y	-0-			-0-
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-
-----															
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930															
04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	3			Y	-0-			-0-
05	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			Y	-0-			-0-
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-
-----															
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010															
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-			1
05	992	N	624	-0-	-368	-0-	624	3			N	-0-			1
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
-----															
UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----  
 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	414 1	2823 2	N	-0-			106
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	464 1	3572 2	N	-0-			106
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
						8 9						
						9 9						

-----  
 BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	103 1	698 2	N	-0-			21
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	99 1	762 2	N	-0-			21
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

-----  
 MONCRIEF, W. A., JR. 575000  
 FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	239 1	1630 2	N	4			42
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	218 1	1681 2	N	13			55
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
						4 9						
						14 9						
						8 9						
						28 9						
						6 9						
						7 9						

-----  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-

-----  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
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	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS		//CONT.//	88576 304 703350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
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 #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063																	
04		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					95
05		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					95
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
-----																	
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446																	
04		420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05		403 N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
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-
-----																	
STROUD PETROLEUM, INC. 828082 WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350																	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					105
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					105
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		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					105
-----																	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024																	
04		3000 N	3503	-0-	503	503	114	1	3389	2	Y	-0-					65
05		3100 N	3206	-0-	106	609	102	1	3087	2	Y	15					80
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-	72	1	1887	2	Y	-0-					33
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					33
-----																	
MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370																	
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
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		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	187	1	8529	2	Y	76		202
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	84	9	4950	2	Y	36		238
06	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	94	1	5671	2	Y	40	131 1	147
07	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	40	9	6327	2	Y	50	118 1	79
08	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	108	1	8617	2	Y	54		133
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	44	9			Y	NO RPT		133
-----													
WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382				
04	5700 X	4534	-0-	-1166	-0-	96	1	4395	2	Y	39		127
05	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	43	9	8649	2	Y	63		190
06	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	164	1	9804	2	Y	68	105 1	153
07	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	69	9	8348	2	Y	66	124 1	95
08	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	187	1	7468	2	Y	47		142
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-	75	9			Y	NO RPT		142
-----													
IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999				
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-		2
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	109	1	2218	2	Y	-0-		2
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	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT		2
-----													
RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557				
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	23	1	1063	2	Y	9		24
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	10	9	852	2	Y	6		30
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	16	1	735	2	Y	5	17 1	18
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	7	9	775	2	Y	6	15 1	9
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	969	2	Y	6		15
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	15	1			Y	NO RPT		15
						7	9						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	507	-0-	-423	-0-	16	1 491 2	Y	-0-			13
05	651 N	528	-0-	-123	-0-	19	1 508 2	Y	1			14
						1	9					
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	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			14
-----												
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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				
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	63	1 1578 2	N	-0-			67
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-			67
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	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT			67
-----												
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124				
04	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	62	1 1589 2	Y	11			102
						12	9					
05	1798 N	1118	-0-	-680	-0-	45	1 1056 2	Y	15			117
						17	9					
06	1590 N	906	-0-	-684	-0-	22	1 880 2	Y	4	102	1	19
						4	9					
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	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			19
-----												
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904				
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-			9
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2	N	-0-			9
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	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				
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156				
M	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
04	2850 X	2383	-0-	-467	-0-	89	1	2294	2	N	-0-	70
05	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-	70
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	3621	158	1	4169	2	N	-0-	70
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	891					N	NO RPT	70
-----												
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-	8
05	T. A.	121	-0-	121	254	121	2			Y	-0-	8
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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750				
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-	58
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	58
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	NO RPT	-0-	-390	-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				
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2			N	-0-	-0-
05	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328				
04	1200 N	830	-0-	-370	-0-	26	1	804	2	Y	-0-	12
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	42	1	1101	2	Y	1	13
						1	9					
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT	13
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207		PERF.10370 - 11104				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	3456	-0-	-444	-0-	112	1	3344	2	Y	-0-			108
05	4030 X	2255	-0-	-1775	-0-	71	1	2170	2	Y	13			121
						14	9							
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT			44
-----														
YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11970 - 12310				
04	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	45	1	1385	2	Y	-0-			18
05	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	54	1	1424	2	Y	2			20
						2	9							
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			20
-----														
YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421		PERF.12150 - 12160				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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				
04	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	118	1	3514	2	Y	-0-			4
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	133	1	4037	2	Y	-0-			4
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	104	1	3053	2	Y	-0-	3	1	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	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				
04	3360 X	1271	-0-	-2089	-0-	40	1	1231	2	Y	-0-			19
05	3069 X	1935	-0-	-1134	-0-	71	1	1862	2	Y	2			21
						2	9							
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	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024				
04	3150 X	2646	-0-	-504	-0-	86	1	2560	2	Y	-0-			3
05	3193 X	2603	-0-	-590	-0-	83	1	2520	2	Y	-0-			3
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	94	1	2742	2	Y	-0-	3	1	-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	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064	
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
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	92 1	2753 2	Y	-0-		3
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	90 1	2748 2	Y	-0-		3
06	2580 X	2492	-0-	-88	-0-	82 1	2410 2	Y	-0-	3 1	-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	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340	
04	2940 X	1640	-0-	-1300	-0-	52 1	1588 2	Y	-0-		22
05	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	96 1	2505 2	Y	3		25
						3 9					
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	NO RPT	-0-	-2520	-0-			Y	NO RPT		25
-----											
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11656 - 12536	
04	4320 X	3629	-0-	-691	-0-	157 1	3472 2	Y	-0-		25
05	4061 X	3506	-0-	-555	-0-	165 1	3341 2	Y	-0-		25
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	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	
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		10
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		10
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.	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	
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	25 1	773 2	Y	-0-		8
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	25 1	647 2	Y	1		9
						1 9					
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	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11990 - 12350	
04	3600 X	3277	-0-	-323	-0-	104 1	3170 2	Y	3		31
						3 9					
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	146 1	3830 2	Y	4		35
						4 9					
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	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		35

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280								
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
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					8
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8
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	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								
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	125	1	3812	2	Y	1					28
						1	9									
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	153	1	4006	2	Y	4					32
						4	9									
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	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					32
-----																
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024								
04	5310 X	3877	-0-	-1433	-0-	3848	2	29	9	Y	26					163
05	5487 X	4471	-0-	-1016	-0-	4462	2	9	9	Y	8					171
06	5310 X	3663	-0-	-1647	-0-	3657	2	6	9	Y	5					176
07	5053 X	3932	-0-	-1121	-0-	3932	2			Y	-0-					176
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	122	1	4392	2	Y	38	170	1			44
						42	9									
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					44
-----																
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554								
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					30
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
06	420 N	120	-0-	-300	-0-	120	2			Y	-0-					30
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					30
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					30
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					30
-----																
BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034								
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	3					36
						3	9									
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					36
06	480 N	22	-0-	-458	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	31	1			5
07	496 N	78	-0-	-418	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					5
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					5
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5
-----																
BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752								
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	3					44
						3	9									
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	14	1	333	2	Y	5					49
						6	9									
06	540 N	314	-0-	-226	-0-	8	1	304	2	Y	2	42	1			9
						2	9									
07	558 N	354	-0-	-204	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					9
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-					9
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					9



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491								
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
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-					-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433								
04		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	161 1	3539 2	Y		-0-					-0-
05		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	159 1	3225 2	Y		-0-					-0-
06		3240 X	1854	-0-	-1386	-0-	99 1	1755 2	Y		-0-					-0-
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	175 1	3391 2	Y		-0-					-0-
08		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	221 1	3907 2	Y		-0-					-0-
09		3240 X NO RPT	-0-	-0-	-3240	-0-			Y		NO RPT					-0-
-----																
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534								
04		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	253 1	5579 2	Y		-0-					-0-
05		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	252 1	5097 2	Y		-0-					-0-
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		4920 X NO RPT	-0-	-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								
04		5370 X	4557	-0-	-813	-0-	145 1	4411 2	Y		1					36
05		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	176 1	4619 2	Y		4					40
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		4650 X NO RPT	-0-	-0-	-4650	-0-			Y		NO RPT					40
-----																
RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394								
04		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	111 1	5064 2	Y		45					118
05		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	111 1	5831 2	Y		43					161
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 NO RPT	-0-	-0-	-4890	-0-			Y		NO RPT					104

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
RAWLS		WELL #: 4		RRCID -> 266250		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430		
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
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11 1	509 2	Y	5	17
05	837 N	583	-0-	-254	-0-	6 9	568 2	Y	4	21
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	4 9	602 2	Y	4	12 1
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	11 1	720 2	Y	6	10 1
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	7 9	594 2	Y	4	13
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	4 9		Y	NO RPT	13
-----										
WATSON-WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 266554		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342		
04	6990 X	4571	-0-	-2419	-0-	198 1	4373 2	N	-0-	-0-
05	7223 X	4078	-0-	-3145	-0-	192 1	3886 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-4560	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330		
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 1								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432		
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595 2		N	-0-	-0-
05	651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370		
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365	
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
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-	-0-
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-
-----									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008	
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-	-0-
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-	-0-
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-
-----									
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104	
04	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2	N	-0-	-0-
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2	N	-0-	-0-
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-
-----									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391	
04	3000 X	1976	-0-	-1024	-0-	1976 2	N	-0-	-0-
05	3100 X	1471	-0-	-1629	-0-	1471 2	N	-0-	-0-
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-
-----									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560	
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-	-0-
05	527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2	N	-0-	-0-
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-
-----									
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A	
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-	-0-
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-	-0-
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-
-----									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067	
04	1350 N	1226	-0-	-124	-0-	1226 2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287 2	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	2790 X	2234	-0-	-556	-0-	2234 2	N	-0-		-0-	
05	2449 X	2243	-0-	-206	-0-	2243 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
DAY, W. H. ETAL		GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098	
04	2820 X	2690	-0-	-130	-0-	2690 2	N	-0-		-0-	
05	2914 X	2867	-0-	-47	-0-	2867 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018			
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		30	
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-		30	
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	
-----											
ZENO KING		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255	
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-	
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-	
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		-0-	
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-	
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		-0-	
*09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-	
-----											
IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158			
04	4380 X	4192	-0-	-188	-0-	4192 2	N	-0-		-0-	
05	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4251 2	N	-0-		-0-	
06	4380 X	4138	-0-	-242	-0-	4138 2	N	-0-		-0-	
07	4526 X	4152	-0-	-374	-0-	4152 2	N	-0-		-0-	
08	4371 X	3900	-0-	-471	-0-	3900 2	N	-0-		-0-	
09	4200 X	2484	-0-	-1716	-0-	2484 2	N	-0-		-0-	
-----											
BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077			
04	1320 N	1075	-0-	-245	-0-	1075 2	N	-0-		-0-	
05	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1086 2	N	-0-		-0-	
06	1230 N	1019	-0-	-211	-0-	1019 2	N	-0-		-0-	
07	1116 N	898	-0-	-218	-0-	898 2	N	-0-		-0-	
08	1085 N	940	-0-	-145	-0-	940 2	N	-0-		-0-	
*09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-	
-----											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138			
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2	N	-0-		-0-	
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-	
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
08	527 N	364	-0-	-163	-0-	364 2	N	-0-		-0-	
09	390 N	308	-0-	-82	-0-	308 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 #: 1		RRCID -> 077395		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2850 X	2794	-0-	-56	-0-	2794 2	N	-0-		-0-
05	2945 X	2611	-0-	-334	-0-	2611 2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2456	-0-	-394	-0-	2456 2	N	-0-		-0-
07	2883 X	2166	-0-	-717	-0-	2166 2	N	-0-		-0-
08	2883 X	2858	-0-	-25	-0-	2858 2	N	-0-		-0-
09	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2535 2	N	-0-		-0-
-----										
SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132		
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
08	713 N	552	-0-	-161	-0-	552 2	N	-0-		-0-
09	690 N	425	-0-	-265	-0-	425 2	N	-0-		-0-
-----										
SENER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393		
04	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	2080 2	N	-0-		-0-
05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-		-0-
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2	N	-0-		-0-
08	2356 X	2109	-0-	-247	-0-	2109 2	N	-0-		-0-
09	2280 X	2059	-0-	-221	-0-	2059 2	N	-0-		-0-
-----										
BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153		
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2	N	-0-		-0-
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288		
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-		-0-
05	868 N	688	-0-	-180	-0-	688 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316		
04	2940 X	2605	-0-	-335	-0-	2605 2	N	-0-		25
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2	N	-0-		25
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
-----										
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194		
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473				
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
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283				
04	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122				
04	3570 X	3474	-0-	-96	-0-	3474	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	3501	-0-	-188	-0-	3501	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209				
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228				
04	2070 N	1511	-0-	-559	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240				
04	4590 X	3810	-0-	-780	-0-	3810	2	N	-0-			-0-
05	4681 X	3870	-0-	-811	-0-	3870	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11296 - 11444		
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
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	142	1	4728	2	N	-0-	98
05	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	152	1	5052	2	N	-0-	98
06	4860 X	4846	-0-	-14	-0-	141	1	4705	2	N	-0-	98
07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	152	1	5051	2	N	-0-	98
08	5208 X	4938	-0-	-270	-0-	144	1	4794	2	N	-0-	98
09	5040 X	4810	-0-	-230	-0-	140	1	4670	2	N	-0-	98
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11044 - 11228		
04	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			N	-0-	-0-
05	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11069 - 11261		
04	1770 N	990	-0-	-780	-0-	990	2			N	-0-	-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11280 - 11293		
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-	15
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	15
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
-----												
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134		
04	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-	-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-	-0-
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-
-----												
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11395 - 11305		
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2779	2	N	-0-	25
05	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	2	N	-0-	25
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
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11157 - 12226		
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-	-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093								
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288								
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-					-0-
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-
-----																
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297								
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-					-0-
05	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2		N	-0-					-0-
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-
-----																
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895								
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1	1	1289	2	N	-0-				21
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1	1	1399	2	N	-0-				21
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
-----																
SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426								
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-					-0-
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-
-----																
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254								
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
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-				N	-0-					-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908				
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		
04	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2	N	-0-	-0-		
05	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2	N	-0-	-0-		
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-		
-----												
IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197				
04	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2	N	-0-	52		
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	52		
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		
-----												
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294				
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	107		
05	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	1212	2	N	-0-	107		
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		
-----												
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521				
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	N	-0-	23
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-	23
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
-----												
KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310				
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-	-0-		
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-	-0-		
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-	-0-		
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-	-0-		
08	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-	-0-		
*09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	-0-		
-----												
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885				
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-		
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-	-0-		
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-		
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-	-0-		
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-	-0-		
*09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-	-0-		
-----												
LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280		
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	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-	172	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-	172	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-	172	
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2	N	-0-	172	
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	N	-0-	172	
*09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-	172	
-----										
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384		
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	25 1	833 2	N	93	214
						102 9				
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	28 1	919 2	N	24	238
						26 9				
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		186 1		
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				
-----										
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000		
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-	33	
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2	N	-0-	33	
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	
-----										
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165		
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-	-0-	
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113		
04	2910 X	2730	-0-	-180	-0-	2730 2	N	-0-	-0-	
05	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	2754 2	N	-0-	-0-	
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-	
-----										
MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246		
04	2070 N	2028	-0-	-42	-0-	2028 2	N	-0-	-0-	
05	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869 2	N	-0-	-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179			
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-		-0-
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014			TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495			
04	3510 X	3288	-0-	-222	-0-	3288	2		N	-0-		-0-
05	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	3402	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017			TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638			
04	3000 N	4016	-0-	1016	1328	4016	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	4164	-0-	1064	2392	4164	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984			TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368			
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	N	-0-	28
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	2	N	-0-	28
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
-----												
BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984			TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949			
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-		-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232			
04	330 N	12	-0-	-318	-0-	12	2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2370 N	2099	-0-	-271	-0-	2099 2	N	-0-		-0-
05	2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2042 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518		
04	870 N	840	-0-	-30	-0-	840 2	N	-0-		-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	858 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346		
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		59
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-		59
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		59
07	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	1079 2	N	-0-		59
08	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068 2	N	-0-		59
09	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058 2	N	-0-		59
-----										
MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
-----										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627		
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2	N	-0-		-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131		
04	4800 X	4634	-0-	-166	-0-	4634 2	N	-0-		172
05	4836 X	4806	-0-	-30	-0-	4806 2	N	-0-		172
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
-----										
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367		
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	N	-0-		-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-	242	
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-	242	
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	

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997			
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-	-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-	-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281			
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2	N	-0-	-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2	N	-0-	-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084			
04	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	2	N	-0-	41
05	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2	N	-0-	41
06	600	N	180	-0-	-420	-0-	180	2	N	-0-	41
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	41
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-	41
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-	41

COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356			
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2	N	-0-	-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269								
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
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	775 N	464	-0-	-311	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	750 N	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	775 N	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	540 N	318	-0-	-222	-0-	318	2			N	-0-					-0-
-----																
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
-----																
ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383								
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1383	-0-	-387	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
-----																
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
04	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	682 N	303	-0-	-379	-0-	303	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066								
04	3990 X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3492	-0-	-631	-0-					N	-0-					-0-
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-

  

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174								
04	840 N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					58
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					58
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

  

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342								
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
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-

  

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307								
04	960 N	653	-0-	-307	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133			
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
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2				-0-
05	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2				-0-
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2				-0-
07	1643 X	1183	-0-	-460	-0-	1183	2				-0-
08	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	1344	2				-0-
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2				-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372			
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2				-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2				-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2				-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2				-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2				-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				-0-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
REED GU #4		WELL #: 4		RRCID -> 164904		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	3100 N	5261	-0-	2161	-0-	2161	2				-0-
*09	3000 N	3091	-0-	91	-0-	2252	2				-0-
-----											
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165118		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874			
*10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2				270
*11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2				270
*12	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2				270
*01	3255 X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2				270
*02	3045 X	2785	-0-	-260	-0-	2785	2				270
*03	3255 X	2977	-0-	-278	-0-	2977	2				270
*04	2880 X	2843	-0-	-37	-0-	2843	2				270
*05	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	2942	2				270
*06	2880 X	2835	-0-	-45	-0-	2835	2				270
*07	2976 X	2891	-0-	-85	-0-	2891	2				270
*08	2976 X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2				270
09	2850 X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			270 1	-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165145		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARTLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165486		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446				
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
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969				
04	1350 N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291				
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897		
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
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		74
05	620 N	526	-0-	-94	-0-	526 2	N	-0-		74
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
-----										
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918		
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2	N	-0-		-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490		
04	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	2265 2	N	-0-		27
05	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2241 2	N	-0-		27
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
-----										
BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984		
04	3300 X	2231	-0-	-1069	-0-	2231 2	N	-0-		41
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2	N	-0-		41
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
-----										
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156		
04	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1979 2	N	-0-		46
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	N	-0-		46
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
-----										
HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304		
04	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	2040 2	N	-0-		20
05	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2047 2	N	-0-		20
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2610 X	2385	-0-	-225	-0-	2385 2	N	-0-		-0-
05	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	2354 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300		
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2	N	-0-	112 1	20
05	3689 X	2970	-0-	-719	-0-	2970 2	N	-0-		20
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
-----										
ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301		
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2	N	-0-		-0-
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824		
04	3810 X	2876	-0-	-934	-0-	2876 2	Y	-0-		-0-
05	3937 X	2776	-0-	-1161	-0-	2776 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971		
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	433 2	Y	-0-		56
05	496 N	396	-0-	-100	-0-	396 2	Y	-0-		56
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
-----										
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906		
04	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2	N	-0-		23
05	899 N	774	-0-	-125	-0-	774 2	N	-0-		23
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
-----										
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222		
04	600 N	60	-0-	-540	-0-	60 2	N	-0-		-0-
05	620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
-----													
BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554					
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
-----													
JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279					
04	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
*09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
-----													
HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346					
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
*09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
-----													
HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394					
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
07	744 N	494	-0-	-250	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
09	780 N	571	-0-	-209	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
-----													
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820					
04	1230 N	1003	-0-	-227	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
05	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
06	990 N	978	-0-	-12	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	973	-0-	-50	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
09	990 N	905	-0-	-85	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056					
04	2190 N	2015	-0-	-175	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2030	-0-	-250	-0-	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
07	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	-0-	2032 2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2158	-0-	-260	-0-	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
*09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328		
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2	N	-0-		-0-
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216		
04	3000 X	2939	-0-	-61	-0-	2939 2	N	-0-		-0-
05	3131 X	2556	-0-	-575	-0-	2556 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950		
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	2459	-0-	-858	-0-	2459 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524		
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
PROFFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710		
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208		
04	2910 X	887	-0-	-2023	-0-	887 2	N	-0-		-0-
05	3007 X	1506	-0-	-1501	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624		
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2	N	-0-		-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188		
04	4110 X	3671	-0-	-439	-0-	3671 2	N	-0-		-0-
05	4247 X	1885	-0-	-2362	-0-	1885 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424		
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 2	N	-0-		-0-
05	372 N	181	-0-	-191	-0-	181 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	2100 N	1716	-0-	-384	-0-	1716	2	N	-0-	-0-
05	2170 N	1618	-0-	-552	-0-	1618	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482		
04	1170 N	395	-0-	-775	-0-	395	2	N	-0-	-0-
05	1209 N	186	-0-	-1023	-0-	186	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104		
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-	-0-
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720		
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2	N	-0-	-0-
05	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2	N	-0-	-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	2	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-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199057		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	NO RPT	-0-
-----										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199147		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414		
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2	N	-0-	-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168		
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	-0-	-0-
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2	N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2	N	-0-		-0-
05	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518		
04	1950 N	467	-0-	-1483	-0-	467 2	N	-0-		-0-
05	2015 N	1382	-0-	-633	-0-	1382 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360		
04	3390 X	2261	-0-	-1129	-0-	2261 2	N	-0-		-0-
05	3503 X	3100	-0-	-403	-0-	3100 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164		
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138		
04	600 N	479	-0-	-121	-0-	479 2	N	-0-		-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165		
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	Y	-0-		-0-
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184		
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2	N	-0-		-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	N	-0-		-0-
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-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380				
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
04	1800	N	1420	-0-	-380	-0-	1420 2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993				
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	Y	-0-			-0-
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-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430				
04	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626 2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	3612 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222				
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150				
04	5460	X	4689	-0-	-771	-0-	4689 2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4083	-0-	-1559	-0-	4083 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368				
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
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-
-----												
REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454				
04	2580	X	243	-0-	-2337	-0-	243 2	N	-0-			28
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-		N	-0-			28
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020	
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
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-		-0-
05	372 N	108	-0-	-264	-0-	108	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409	
04	2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2	N	-0-		-0-
05	2604 N	2254	-0-	-350	-0-	2254	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108	
04	1980 N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516	
04	2850 N	2706	-0-	-144	-0-	2706	2	N	-0-		-0-
05	2790 N	2539	-0-	-251	-0-	2539	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922	
04	3210 X	3168	-0-	-42	-0-	3168	2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	3278	-0-	-70	-0-	3278	2	Y	-0-		-0-
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-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282	
04	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2	N	-0-		-0-
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046	
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2	N	-0-		-0-
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	N	-0-		-0-
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-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	204826	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11608	- 12020	
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
-----													
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	795	-0-	-445	-0-	795	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205548	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12437	PERF.11116	- 12252	
04	2700	X	1835	-0-	-865	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	205554	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11392	- 12632	
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	205556	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11708	- 12486	
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205570	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12531	PERF.11225	- 12434	
04	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
05	3038	N	2479	-0-	-559	-0-	2479	2	N	-0-			-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	1965	-0-	-435	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206185	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	12763	PERF.11404	- 12582	
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2	N	-0-			-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2	N	-0-			-0-
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2	N	-0-			-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2	N	-0-			-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
*09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	N	-0-			-0-
-----													
CURRY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206623	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12759	PERF.11284	- 12436	
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-			-0-
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-			-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
*09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206640	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12678	PERF.11360 - 12480				
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
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	2		N	-0-				-0-
05	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2		N	-0-				-0-
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2		N	-0-				-0-
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2		N	-0-				-0-
08	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	2		N	-0-				-0-
09	720	N	441	-0-	-279	-0-	441	2		N	-0-				-0-
-----															
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	207038	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11340 - 12848				
04	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	2450	2		N	-0-				-0-
05	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	3216	2		N	-0-				-0-
06	3240	X	3041	-0-	-199	-0-	3041	2		N	-0-				-0-
07	3348	X	2555	-0-	-793	-0-	2555	2		N	-0-				-0-
08	3224	X	2455	-0-	-769	-0-	2455	2		N	-0-				-0-
09	3120	X	2669	-0-	-451	-0-	2669	2		N	-0-				-0-
-----															
BONNER, J.		WELL #:		7	RRCID ->	207049	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11529 - 11898				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	207350	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11778 - 11980				
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-				-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-				-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-				-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-				-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-				-0-
-----															
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	207364	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	12576	PERF.12272 - 12423				
04	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	2175	2		N	-0-				-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	207381	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11192 - 12378				
04	4260	X	2820	-0-	-1440	-0-	2820	2		N	-0-				-0-
05	4402	X	3117	-0-	-1285	-0-	3117	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207445	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12486	PERF.10622 - 12234				
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-				-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-				-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		AMT	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1254	N	1254	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
05	2325	N	1310	-0-	-1015	1310	2	N	-0-			-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1251	-0-	-20	1251	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	955	-0-	-316	955	2	N	-0-			-0-
*09	1380	N	1380	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126		
04	1685	N	1685	-0-	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1594	-0-	-328	1594	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1606	-0-	-134	1606	2	N	-0-			-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1616	-0-	-4	1616	2	N	-0-			-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12373 - 12516		
04	1497	N	1497	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1358	-0-	-130	1358	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1309	-0-	-71	1309	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	1380	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1355	-0-	-9	1355	2	N	-0-			-0-
*09	1332	N	1332	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11438 - 12540		
04	1076	N	1076	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	707	2	N	-0-			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11540 - 11560		
04	3240	X	2581	-0-	-659	2581	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2567	-0-	-626	2567	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2549	-0-	-451	2549	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2643	-0-	-85	2643	2	N	-0-			-0-
08	2737	X	2737	-0-	-0-	2737	2	N	-0-			-0-
*09	2818	X	2818	-0-	-0-	2818	2	N	-0-			-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12044 - 12086		
04	2614	X	2614	-0-	-0-	2614	2	Y	-0-			-0-
05	2246	X	2246	-0-	-0-	2246	2	Y	-0-			-0-
06	2160	X	1348	-0-	-812	1348	2	Y	-0-			-0-
07	2916	X	2916	-0-	-0-	2916	2	Y	-0-			-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	2979	2	Y	-0-			-0-
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	1941	2	Y	-0-			-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11230 - 12442		
04	1698	N	1698	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1396	-0-	-216	1396	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1336	-0-	-164	1336	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	1837 2	N	-0-		-0-
05	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	1929 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2	N	-0-		-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033		
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2	N	-0-		22
05	2883 N	2745	-0-	-138	-0-	2745 2	N	-0-		22
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
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658		
04	4530 X	4118	-0-	-412	-0-	4118 2	N	-0-		33
05	4681 X	3841	-0-	-840	-0-	3841 2	N	-0-		33
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
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464		
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	345 2	N	-0-		-0-
05	403 N	271	-0-	-132	-0-	271 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306		
04	270 N	81	-0-	-189	-0-	81 2	N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
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-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
S. SENTER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213219	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	10788 - 11274	
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
-----													
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2			N	-0-		-0-
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	215793	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11360 - 12610	
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-		-0-
05		589 N	540	-0-	-49	-0-	540 2			N	-0-		-0-
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-	-0-			N	-0-		-0-
09		390 N	130	-0-	-260	-0-	130 2			N	-0-		-0-
-----													
HAM GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	215798	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	11214 - 12398	
04		1770 N	1266	-0-	-504	-0-	1266 2			N	-0-		-0-
05		1829 N	880	-0-	-949	-0-	880 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	216479	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	10916 - 11964	
04		3840 X	2624	-0-	-1216	-0-	2624 2			N	-0-		-0-
05		3968 X	2806	-0-	-1162	-0-	2806 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	216528	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11764 - 12162	
04		1140 N	1029	-0-	-111	-0-	1029 2			N	-0-		-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	216529	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11794 - 12292	
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2			N	-0-		-0-
05		1550 N	876	-0-	-674	-0-	876 2			N	-0-		-0-
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-
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	216572	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	11368 - 12656	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-		-0-
05	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966		
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	Y	-0-		3
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2	Y	-0-		3
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
-----										
HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270		
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-		-0-
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474		
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889 2	N	-0-		-0-
05	5301 X	4369	-0-	-932	-0-	4369 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501		
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-
-----										
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139		
04	3000 N	4860	-0-	1860	5980	4860 2	N	-0-		-0-
05	10207 X	4227	-0-	-5980	-0-	4227 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351		
04	840 N	797	-0-	-43	-0-	797 2	N	-0-		-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
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-



-----											
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	217808	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	12694	PERF.11234 - 12434
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
-----											
04		3495 X	3098	-0-	-397	-0-	3098 2	N	-0-		65
05		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2	N	-0-		65
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
-----											
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	217809	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11087 - 12268
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2	N	-0-		1
05		1922 N	1672	-0-	-250	-0-	1672 2	N	-0-		1
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
-----											
REED GU #4		WELL #:		7	RRCID ->	217939	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11112 - 12285
*10		2573 X	1695	-0-	-878	-0-	1695 2	N	-0-		72
*11		3390 X	1569	-0-	-1821	-0-	1569 2	N	-0-		72
*12		3503 X	1829	-0-	-1674	-0-	1829 2	N	-0-		72
*01		3503 X	1726	-0-	-1777	-0-	1726 2	N	-0-		72
*02		2842 X	1507	-0-	-1335	-0-	1507 2	N	-0-		72
*03		1829 X	1529	-0-	-300	-0-	1529 2	N	-0-		72
*04		1770 X	1491	-0-	-279	-0-	1491 2	N	-0-		72
*05		1829 X	1467	-0-	-362	-0-	1467 2	N	-0-		72
*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-	72 1	-0-
-----											
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	217962	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	12749	PERF.11424 - 12576
04		2760 X	2474	-0-	-286	-0-	2474 2	N	-0-		67
05		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2	N	-0-		67
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
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217975	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11260 - 12546
04		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2	N	-0-		-0-
05		3286 X	2992	-0-	-294	-0-	2992 2	N	-0-		-0-
06		3180 X	2946	-0-	-234	-0-	2946 2	N	-0-		-0-
07		3317 X	1214	-0-	-2103	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
08		3317 X	2947	-0-	-370	-0-	2947 2	N	-0-		-0-
09		3210 X	3025	-0-	-185	-0-	3025 2	N	-0-		-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	217989	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11141 - 12342
04		3630 X	2782	-0-	-848	-0-	2782 2	N	-0-		-0-
05		3751 X	3592	-0-	-159	-0-	3592 2	N	-0-		-0-
06		3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3526 2	N	-0-		-0-
07		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2	N	-0-		-0-
08		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2	N	-0-		-0-
09		3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3525 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. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150				
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
04	2910 X	1980	-0-	-930	-0-	1980	2	N	-0-		-0-	
05	2635 X	2529	-0-	-106	-0-	2529	2	N	-0-		-0-	
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-		-0-	
07	2046 X	1916	-0-	-130	-0-	1916	2	N	-0-		-0-	
08	2542 X	2182	-0-	-360	-0-	2182	2	N	-0-		-0-	
09	2490 X	2264	-0-	-226	-0-	2264	2	N	-0-		-0-	
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295				
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-		-0-	
05	3348 X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2	N	-0-		-0-	
06	3240 X	1631	-0-	-1609	-0-	1631	2	N	-0-		-0-	
07	3348 X	1756	-0-	-1592	-0-	1756	2	N	-0-		-0-	
08	3162 X	1530	-0-	-1632	-0-	1530	2	N	-0-		-0-	
09	2640 X	1757	-0-	-883	-0-	1757	2	N	-0-		-0-	
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600				
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-		-0-	
05	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2	N	-0-		-0-	
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-	
07	1519 N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2	N	-0-		-0-	
09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2	N	-0-		-0-	
-----												
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524				
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-		-0-	
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-		-0-	
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-		-0-	
07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-		-0-	
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-		-0-	
09	2610 N	2498	-0-	-112	-0-	2498	2	N	-0-		-0-	
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385				
04	2640 N	2547	-0-	-93	-0-	2547	2	N	-0-		-0-	
05	2604 N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2	N	-0-		-0-	
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2	N	-0-		-0-	
07	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	2533	2	N	-0-		-0-	
08	2418 N	2396	-0-	-22	-0-	2396	2	N	-0-		-0-	
*09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-		-0-	
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193				
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-		-0-	
05	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692				
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2	N	-0-		-0-	
05	899 N	408	-0-	-491	-0-	408	2	N	-0-		-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 2	N	-0-		-0-
05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527		
04	1980 X	1325	-0-	-655	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
05	2046 X	896	-0-	-1150	-0-	896 2	N	-0-		-0-
06	1980 X	237	-0-	-1743	-0-	237 2	N	-0-		-0-
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-		-0-
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	106 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211		
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 2	N	-0-		-0-
05	2728 X	2556	-0-	-172	-0-	2556 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150		
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214		
04	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-
05	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402		
04	870 N	767	-0-	-103	-0-	767 2	N	-0-		-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512		
04	2070 N	1778	-0-	-292	-0-	1778 2	N	-0-		-0-
05	2077 N	1841	-0-	-236	-0-	1841 2	N	-0-		-0-
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-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219341	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11039 - 12235	
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
-----												
04		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-		-0-
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	219836	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	12570	PERF.11191 - 12392	
04		3900 X	3743	-0-	-157	-0-	3743 2		N	-0-		-0-
05		4030 X	3610	-0-	-420	-0-	3610 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219904	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11295 - 12469	
04		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
05		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219908	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	12807	PERF.11295 - 12545	
04		4200 X	3264	-0-	-936	-0-	3264 2		N	-0-		-0-
05		4340 X	2977	-0-	-1363	-0-	2977 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	220097	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.11427 - 12616	
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----												
ROPER		WELL #:		3	RRCID ->	221366	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10985 - 12110	
04		2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2939 2		N	-0-		-0-
05		3069 X	2631	-0-	-438	-0-	2631 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221370	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11311 - 12516	
04		4470 X	1909	-0-	-2561	-0-	1909 2		N	-0-		-0-
05		4619 X	3731	-0-	-888	-0-	3731 2		N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	4440 X	3921	-0-	-519	-0-	3921	2		-0-
05	4588 X	3123	-0-	-1465	-0-	3123	2		-0-
06	4440 X	3127	-0-	-1313	-0-	3127	2		-0-
07	4340 X	2815	-0-	-1525	-0-	2815	2		-0-
08	4278 X	3926	-0-	-352	-0-	3926	2		-0-
*09	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		-0-
-----									
PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307	
04	3840 X	3534	-0-	-306	-0-	3534	2		-0-
05	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063	2		-0-
06	3840 X	940	-0-	-2900	-0-	940	2		-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				-0-
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				-0-
-----									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329	
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				-0-
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-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-
-----									
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311	
04	3990 X	3211	-0-	-779	-0-	3211	2		-0-
05	4092 X	3325	-0-	-767	-0-	3325	2		-0-
06	3930 X	3456	-0-	-474	-0-	3456	2		-0-
07	3689 X	1585	-0-	-2104	-0-	1585	2		-0-
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		-0-
*09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		-0-
-----									
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258	
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		-0-
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		-0-
06	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073	2		-0-
07	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	3124	2		-0-
08	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	2861	2		-0-
09	3420 X	3258	-0-	-162	-0-	3258	2		-0-
-----									
AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		-0-
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2		-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2		-0-
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2		-0-
-----									
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	3045	-0-	45	45	3045 2	N	-0-		49
05	2926 N	2881	-0-	-45	-0-	2881 2	N	-0-		49
06	2970 N	2569	-0-	-401	-0-	2569 2	N	-0-		49
07	3100 X	2132	-0-	-968	-0-	2132 2	N	-0-		49
08	3100 X	2378	-0-	-722	-0-	2378 2	N	-0-		49
09	3000 X	2219	-0-	-781	-0-	2219 2	N	-0-		49
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067		
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2	N	-0-		-0-
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2	N	-0-		-0-
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2	N	-0-		-0-
07	3286 X	2216	-0-	-1070	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
08	3286 X	2303	-0-	-983	-0-	2303 2	N	-0-		-0-
09	3180 X	2226	-0-	-954	-0-	2226 2	N	-0-		-0-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548		
04	2850 X	1821	-0-	-1029	-0-	1821 2	N	-0-		-0-
05	2945 X	2669	-0-	-276	-0-	2669 2	N	-0-		-0-
06	2040 X	338	-0-	-1702	-0-	338 2	N	-0-		-0-
07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2	N	-0-		-0-
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	N	-0-		-0-
*09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
-----										
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201		
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-		-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	N	-0-		-0-
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	N	-0-		-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
08	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
*09	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2	N	-0-		-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397		
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2	N	-0-		-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415		
04	3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400 2	N	-0-		-0-
05	3689 X	3641	-0-	-48	-0-	3641 2	N	-0-		-0-
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803 2	N	-0-		-0-
07	3627 X	2733	-0-	-894	-0-	2733 2	N	-0-		-0-
08	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904 2	N	-0-		-0-
09	3810 X	2629	-0-	-1181	-0-	2629 2	N	-0-		-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469		
04	2850 X	2682	-0-	-168	-0-	2682 2	N	-0-		-0-
05	3224 X	2567	-0-	-657	-0-	2567 2	N	-0-		-0-
06	3120 X	2354	-0-	-766	-0-	2354 2	N	-0-		-0-
07	3224 X	2149	-0-	-1075	-0-	2149 2	N	-0-		-0-
08	2790 X	1824	-0-	-966	-0-	1824 2	N	-0-		-0-
09	2670 X	1226	-0-	-1444	-0-	1226 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207		
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
04	3300 X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	2250	-0-	-1160	-0-	2250	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	3116	-0-	-454	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	2945	-0-	-744	-0-	2945	2	N	-0-			-0-
08	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2692	-0-	-428	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566		
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515		
04	6930 X	6434	-0-	-496	-0-	6434	2	N	-0-			-0-
05	7161 X	6258	-0-	-903	-0-	6258	2	N	-0-			-0-
06	6930 X	6637	-0-	-293	-0-	6637	2	N	-0-			-0-
07	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2	N	-0-			-0-
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2	N	-0-			-0-
*09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2	N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436		
04	2190 X	2028	-0-	-162	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
05	2263 X	1541	-0-	-722	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1874	-0-	-226	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-			-0-
*09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395		
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
07	2418 N	1601	-0-	-817	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
09	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	1557	2	N	-0-			-0-
-----												
SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471		
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984		
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2	N	-0-			72
05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2	N	-0-			72
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

-----														
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 #:		4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121		
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
-----														
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	2		N	-0-			-0-
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985		
04	2520	N	2494	-0-	-26	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308		
04	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	3691	2		N	-0-			28
05	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	3659	2		N	-0-			28
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
-----														
HAM GAS UNIT		WELL #:		30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326		
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11348 - 12510		
04	3630	X	3464	-0-	-166	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
05	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10972 - 12156		
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			30
05	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2		N	-0-			30
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
-----														
BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10308 - 11736		
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2		N	-0-			27
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			27
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



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 #:		3	RRCID ->	228513	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12313	PERF.10859 - 12082	
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
04	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
REED, HUGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	228516	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11072 - 12342	
04	1620 N	1522	-0-	-98	-0-	1522	2	N	-0-			18
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			18
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
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	228519	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12795	PERF.11331 - 12438	
04	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228520	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12022	PERF.11285 - 11754	
04	3810 X	3658	-0-	-152	-0-	3658	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228524	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10918 - 12629	
04	2820 X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	228610	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10944 - 12091	
04	3540 X	2373	-0-	-1167	-0-	2373	2	N	-0-			2
05	3658 X	3174	-0-	-484	-0-	3174	2	N	-0-			2
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
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	228964	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11369 - 12626	
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2	N	-0-			-0-
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11060 - 12359			
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	
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-		-0-	
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582			
04	5910	X	5446	-0-	-464	-0-	5446	2	N	-0-		-0-	
05	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	5958	2	N	-0-		-0-	
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-	
-----													
COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258			
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-		-0-	
05	2697	N	1846	-0-	-851	-0-	1846	2	N	-0-		-0-	
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-	2	N	-0-		-0-	
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-		-0-	
-----													
WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611			
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2574	2	32	9	N	29	70
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-	70
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
-----													
ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160			
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-	78
05	2728	N	2562	-0-	-166	-0-	2562	2			N	-0-	78
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
-----													
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11519 - 12620			
04	3450	X	3298	-0-	-152	-0-	3238	2	60	4	N	-0-	-0-
05	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3375	2	62	4	N	-0-	-0-
06	3540	X	3038	-0-	-502	-0-	2978	2	60	4	N	-0-	-0-
07	3658	X	3146	-0-	-512	-0-	3084	2	62	4	N	-0-	-0-
08	3534	X	2705	-0-	-829	-0-	2643	2	62	4	N	-0-	-0-
*09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-	-0-
-----													
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037			
04	2730	X	1421	-0-	-1309	-0-	1421	2			N	-0-	-0-
05	2821	X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	2			N	-0-	-0-
06	2580	X	1779	-0-	-801	-0-	1779	2			N	-0-	-0-
07	2356	X	1935	-0-	-421	-0-	1935	2			N	-0-	-0-
08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-	-0-
*09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	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 #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		N	-0-		-0-
05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2		N	-0-		-0-
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-		-0-
07	5177 X	5048	-0-	-129	-0-	5048	2		N	-0-		-0-
08	5177 X	5042	-0-	-135	-0-	5042	2		N	-0-		-0-
09	5010 X	4506	-0-	-504	-0-	4506	2		N	-0-		-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307		PERF.10982 - 12099		
04	3000 N	3132	-0-	132	132	3132	2		N	-0-		-0-
05	2500 N	2368	-0-	-132	-0-	2368	2		N	-0-		-0-
06	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	2301	2		N	-0-		-0-
07	2852 X	2398	-0-	-454	-0-	2398	2		N	-0-		-0-
08	2852 X	2394	-0-	-458	-0-	2394	2		N	-0-		-0-
09	2760 X	2302	-0-	-458	-0-	2302	2		N	-0-		-0-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943		PERF.11474 - 12679		
04	3000 N	3453	-0-	453	453	3453	2		N	-0-		-0-
05	3060 N	2607	-0-	-453	-0-	2607	2		N	-0-		-0-
06	2640 N	2403	-0-	-237	-0-	2403	2		N	-0-		-0-
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-		-0-
08	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-		-0-
*09	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		N	-0-		-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11311 - 12466		
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-		-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-		-0-
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-		-0-
07	2170 N	1887	-0-	-283	-0-	1887	2		N	-0-		-0-
08	2201 N	1429	-0-	-772	-0-	1429	2		N	-0-		-0-
09	2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2		N	-0-		-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11382 - 12485		
04	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
05	1457 N	999	-0-	-458	-0-	999	2		N	-0-		-0-
06	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
07	1085 N	914	-0-	-171	-0-	914	2		N	-0-		-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
09	1080 N	946	-0-	-134	-0-	946	2		N	-0-		-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704		PERF.10840 - 12570		
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-		-0-
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716		PERF.11404 - 12520		
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-		-0-
05	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2		N	-0-		-0-
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-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229904	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11039 -	12451		
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
-----														
04		1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635 2			N	-0-			-0-
05		1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1555 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	229909	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12414	PERF.10940 -	12230		
04		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2			N	-0-			5
05		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2			N	-0-			5
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
-----														
CURRY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229926	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12660	PERF.11265 -	12493		
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-			-0-
-----														
SENER		WELL #:		4	RRCID ->	229928	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12286	PERF.10650 -	12186		
04		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 2			N	-0-			-0-
05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	229930	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	14327	PERF.12650 -	14230		
04		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2			N	-0-			-0-
05		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229935	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11310 -	12542		
04		3660 X	3198	-0-	-462	-0-	3198 2			N	-0-			-0-
05		3782 X	3430	-0-	-352	-0-	3430 2			N	-0-			-0-
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-
-----														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12344	PERF.11658 -	12072		
04		2850 X	2371	-0-	-479	-0-	2371 2			N	-0-			-0-
05		2945 X	2730	-0-	-215	-0-	2730 2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585		
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
04	1530 N	1214	-0-	-316	-0-	1154 2	60 4 N	-0-	-0-	-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1662 2	62 4 N	-0-	-0-	-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1489 2	60 4 N	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1100 2	62 4 N	-0-	-0-	-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1773 2	62 4 N	-0-	-0-	-0-
*09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1521 2	60 4 N	-0-	-0-	-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935		
04	2910 X	2307	-0-	-603	-0-	2307 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3007 X	2298	-0-	-709	-0-	2298 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2910 X	2228	-0-	-682	-0-	2228 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	2261	-0-	-684	-0-	2261 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2604 X	2387	-0-	-217	-0-	2387 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918		
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-	-0-	-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-	-0-	-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-	-0-	-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742		
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1940 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1950 N	1793	-0-	-157	-0-	1793 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607		
04	1410 N	1206	-0-	-204	-0-	1206 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1236 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836		
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	707	-0-	-68	-0-	707 2	N	-0-	-0-	-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-	-0-	-0-
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404		
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	N	-0-	-0-	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11297 - 12361		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	1669	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11078 - 12196		
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	3304	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3565	X	2743	-0-	-822	-0-	2743	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3450	X	2871	-0-	-579	-0-	2871	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11167 - 12415		
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230198		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12910		PERF.10400 - 12679		
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1936	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230279		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11293 - 12371		
04	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	2614	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	2979	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3410	X	2423	-0-	-987	-0-	2423	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11306 - 12428		
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	3561	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4030	X	3954	-0-	-76	-0-	3954	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376		PERF.11012 - 12162		
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3270	X	3174	-0-	-96	-0-	3174	2	N	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831		
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230438		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852		
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
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-
CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690		
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2	N	-0-		-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2	N	-0-		-0-
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-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062		
04	2280 N	2231	-0-	-49	-0-	2231 2	N	-0-		-0-
05	2604 N	2298	-0-	-306	-0-	2298 2	N	-0-		-0-
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-
WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279		
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2	N	-0-		28
05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552 2	N	-0-		28
06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534 2	N	-0-		28
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	28	31 9	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
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388		
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2	N	-0-		17
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-		17
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
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011		
04	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	1658 2	N	-0-		-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430		
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
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	62 1	2056 2	N	-0-	-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	69 1	2298 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312		
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362 2		N	-0-	-0-
05	434 N	254	-0-	-180	-0-	254 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507		
04	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1626 2		N	-0-	51
05	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760 2		N	-0-	51
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
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436		
04	2550 X	2475	-0-	-75	-0-	2475 2		N	-0-	-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-	-0-
06	3000 N	3947	-0-	947	947	3947 2		N	-0-	-0-
07	3100 N	3970	-0-	870	1817	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-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486		
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-	-0-
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209		
04	3180 X	1606	-0-	-1574	-0-	1606 2		N	-0-	-0-
05	2511 X	2196	-0-	-315	-0-	2196 2		N	-0-	-0-
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-
-----										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231930		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350		
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-	-0-
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-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 232008		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299				
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
04	2550 X	1872	-0-	-678	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
05	2480 X	1951	-0-	-529	-0-	1951	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232123		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050				
04	2490 X	1900	-0-	-590	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
05	2232 X	1825	-0-	-407	-0-	1825	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406				
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1469	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185				
04	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2	N	-0-			-0-
05	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HILL, F. E. III		WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414				
04	3240 X	2886	-0-	-354	-0-	2886	2	N	-0-			9
05	3162 X	2586	-0-	-576	-0-	2586	2	N	-0-			9
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
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715				
04	3060 X	3054	-0-	-6	-0-	3054	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
PERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208				
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199				
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	1011	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333				
04	4020	X	3151	-0-	-869	-0-	3151	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4154	X	3062	-0-	-1092	-0-	3062	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3540	X	2814	-0-	-726	-0-	2814	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3348	X	2729	-0-	-619	-0-	2729	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	3068	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	3006	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817				
04	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	1878	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1890	N	1362	-0-	-528	-0-	1362	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1758	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564				
04	2310	X	1934	-0-	-376	-0-	1934	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2387	X	1947	-0-	-440	-0-	1947	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2310	N	1838	-0-	-472	-0-	1838	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406				
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-	138
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	138
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	138
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2	N	-0-	-0-	138
08	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	2	N	-0-	-0-	138
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	138
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510				
04	6840	X	5611	-0-	-1229	-0-	5611	2	N	-0-	-0-	37
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2	N	-0-	-0-	37
06	6570	X	6066	-0-	-504	-0-	6066	2	N	-0-	-0-	37
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2	N	-0-	-0-	37
08	7254	X	6903	-0-	-351	-0-	6903	2	N	-0-	-0-	37
09	7020	X	6193	-0-	-827	-0-	6193	2	N	-0-	-0-	37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140		
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
04	5070 X	4119	-0-	-951	-0-	4119 2	N	-0-		-0-
05	5239 X	3968	-0-	-1271	-0-	3968 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104		
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065 2	N	-0-		-0-
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269		
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 2	N	-0-		45
05	5053 X	4892	-0-	-161	-0-	4892 2	N	-0-		45
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
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980		
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-		-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740		
04	2580 X	2403	-0-	-177	-0-	2403 2	N	-0-		-0-
05	2666 X	2443	-0-	-223	-0-	2443 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408		
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500 2	N	-0-		-0-
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-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233702	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	12726	PERF.11400	- 12560	
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
-----													
04		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	233703	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11600	- 11964	
04		510 N	351	-0-	-159	-0-	351 2		N	-0-			-0-
05		527 N	311	-0-	-216	-0-	311 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #:		9	RRCID ->	233704	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11072	- 12205	
04		2730 X	2546	-0-	-184	-0-	2546 2		N	-0-			-0-
05		2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
ORAND -A-		WELL #:		3	RRCID ->	233729	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11428	- 12586	
04		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4637 2	60 4	N	-0-			-0-
05		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7659 2	62 4	N	-0-			-0-
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-
-----													
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	233744	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	12965	PERF.11518	- 11956	
04		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 2		N	-0-			-0-
05		2542 X	1886	-0-	-656	-0-	1886 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	233747	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12147	PERF.11487	- 11891	
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1140	-0-	-131	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	233748	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.11448	- 12572	
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N	-0-			-0-
05		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
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-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401												
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
-----												
04		1350 N	785	-0-	-565	-0-	785 2		N	-0-		-0-
05		1395 N	1099	-0-	-296	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400												
04		3330 X	3009	-0-	-321	-0-	3009 2		N	-0-		-0-
05		3379 X	2978	-0-	-401	-0-	2978 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396												
04		1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256												
04		2700 X	2383	-0-	-317	-0-	2383 2		N	-0-		39
05		2666 X	2369	-0-	-297	-0-	2369 2		N	-0-		39
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
-----												
BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698												
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250												
04		1170 N	1070	-0-	-100	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
05		930 N	704	-0-	-226	-0-	704 2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979												
04		1680 N	1059	-0-	-621	-0-	1059 2		N	-0-		-0-
05		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-		-0-
06		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	4652	-0-	1552	1552	4652 2		N	-0-		-0-
08		3100 N	2684	-0-	-416	1136	2684 2		N	-0-		-0-
*09		3000 N	2181	-0-	-819	317	2181 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 #: 23		RRCID -> 235616		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339		
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
04	2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2451 2	N	-0-		-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235629		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446		
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		60
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		60
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
-----										
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235719		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967		
04	870 N	524	-0-	-346	-0-	524 2	N	-0-		26
05	1023 N	747	-0-	-276	-0-	747 2	N	-0-		26
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
-----										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 235835		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235881		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660		
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708		
04	2010 N	1961	-0-	-49	-0-	1901 2	60 4 N	-0-		-0-
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1970 2	62 4 N	-0-		-0-
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-
-----										
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510		
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	N	-0-		21
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		21
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1395	N	1395	-0-	-0-	1395	2	N	-0-		-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	1497	2	N	-0-		-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	1336	2	N	-0-		-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		-0-
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-
-----											
ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258			
04	2886	X	2886	-0-	-0-	2826	2	60 4 N	-0-		-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	2914	2	62 4 N	-0-		-0-
06	2910	X	2712	-0-	-198	2652	2	60 4 N	-0-		-0-
07	3007	X	2766	-0-	-241	2704	2	62 4 N	-0-		-0-
08	3007	X	2887	-0-	-120	2827	2	60 4 N	-0-		-0-
09	2880	X	2869	-0-	-11	2809	2	60 4 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			
04	3202	X	3202	-0-	-0-	3202	2	N	-0-		85
05	3177	X	3177	-0-	-0-	3177	2	N	-0-		85
06	2940	X	2882	-0-	-58	2882	2	N	-0-		85
07	3317	X	2901	-0-	-416	2901	2	N	-0-		85
08	3317	X	2370	-0-	-947	2370	2	N	-0-		85
09	3210	X	2404	-0-	-806	2404	2	N	-0-		85
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561			
04	150	N	130	-0-	-20	130	2	N	-0-		-0-
05	217	N	86	-0-	-131	86	2	N	-0-		-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	2	N	-0-		-0-
07	124	N	93	-0-	-31	93	2	N	-0-		-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324			
04	3480	X	3231	-0-	-249	3231	2	N	-0-		-0-
05	3596	X	3377	-0-	-219	3377	2	N	-0-		-0-
06	3330	X	3101	-0-	-229	3101	2	N	-0-		-0-
07	3441	X	3119	-0-	-322	3119	2	N	-0-		-0-
08	3441	X	3119	-0-	-322	3119	2	N	-0-		-0-
09	3270	X	2889	-0-	-381	2889	2	N	-0-		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401			
04	7138	X	7138	-0-	-0-	7138	2	N	-0-		-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	7693	2	N	-0-		-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	7420	2	N	-0-		-0-
07	7745	X	7745	-0-	-0-	7745	2	N	-0-		-0-
08	7506	X	7506	-0-	-0-	7506	2	N	-0-		-0-
*09	6996	X	6996	-0-	-0-	6996	2	N	-0-		-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377			
04	1890	N	1798	-0-	-92	1798	2	N	-0-		-0-
05	1953	N	1737	-0-	-216	1737	2	N	-0-		-0-
06	1830	N	1709	-0-	-121	1709	2	N	-0-		-0-
07	1945	N	1945	-0-	-0-	1945	2	N	-0-		-0-
08	1736	N	1729	-0-	-7	1729	2	N	-0-		-0-
09	1710	N	1701	-0-	-9	1701	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 #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1410 2	N	-0-		-0-
05	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961			
04	3420	X	3077	-0-	-343	-0-	3077 2	N	-0-		24
05	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	3417 2	N	-0-		24
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
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392			
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180			
04	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	2973 2	N	-0-		-0-
05	3627	X	2706	-0-	-921	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582			
04	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706 2	N	-0-		-0-
05	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476			
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-		-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-		-0-
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-
-----											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022			
04	1560	X	1023	-0-	-537	-0-	1023 2	N	-0-		114
05	1612	X	1530	-0-	-82	-0-	1530 2	N	-0-		114
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



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	N	-0-		-0-
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042		
04	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892 2	N	-0-		-0-
05	8060 X	7820	-0-	-240	-0-	7820 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556		
04	4350 X	4097	-0-	-253	-0-	4097 2	N	-0-		-0-
05	4495 X	3957	-0-	-538	-0-	3957 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064		
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2	N	-0-		-0-
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992		
04	2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260 2	Y	-0-		-0-
05	2883 X	1933	-0-	-950	-0-	1933 2	Y	-0-		-0-
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-
-----										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612		
04	3630 X	3558	-0-	-72	-0-	3558 2	N	-0-		-0-
05	3751 X	3649	-0-	-102	-0-	3649 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371		
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2	N	-0-		7
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		7
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134		
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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2850	N	2710	-0-	-140	-0-	2710	2	N	-0-		-0-
05	2542	N	1954	-0-	-588	-0-	1954	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802		
04	2700	X	2114	-0-	-586	-0-	2114	2	N	-0-		-0-
05	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	2594	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338		
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
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-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416		
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	2	N	-0-		-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422		
04	4170	X	3667	-0-	-503	-0-	3667	2	N	-0-		-0-
05	4309	X	2587	-0-	-1722	-0-	2587	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169		
04	2310	N	1719	-0-	-591	-0-	1719	2	N	-0-		-0-
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114		
04	3450	X	2189	-0-	-1261	-0-	2189	2	N	-0-		-0-
05	2945	X	2428	-0-	-517	-0-	2428	2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	N	-0-	-0-	
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028			
04	4140 X	3560	-0-	-580	-0-	3560	2	N	-0-	-0-	
05	3999 X	2939	-0-	-1060	-0-	2939	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478			
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	60	1	1985	2	N	-0-
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	42	1	1407	2	N	-0-
06	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	N	-0-
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	39	1	1308	2	N	-0-
08	1178 X	1155	-0-	-23	-0-	34	1	1121	2	N	-0-
*09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	38	1	1273	2	N	-0-
-----											
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514			
04	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2161	2	60	4	N	-0-
05	1922 X	1676	-0-	-246	-0-	1634	2	42	4	N	-0-
06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-
07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-
08	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-
*09	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380			
04	3180 X	2818	-0-	-362	-0-	2818	2			N	-0-
05	3286 X	2757	-0-	-529	-0-	2757	2			N	-0-
06	3180 X	2633	-0-	-547	-0-	2633	2			N	-0-
07	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	2469	2			N	-0-
08	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2			N	-0-
09	2820 X	1877	-0-	-943	-0-	1877	2			N	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944			
04	1770 N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2			N	-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-
09	2280 N	2054	-0-	-226	-0-	2054	2			N	-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520			
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-
*09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533				
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
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590				
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2		N	-0-		-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891				
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-		-0-
05	1984 N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302				
04	3960 X	3871	-0-	-89	-0-	3871	2		N	-0-		-0-
05	4092 X	3778	-0-	-314	-0-	3778	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606				
04	2010 N	1831	-0-	-179	-0-	1831	2		N	-0-		-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508				
04	1200 N	430	-0-	-770	-0-	430	2		N	-0-		-0-
05	1240 N	344	-0-	-896	-0-	344	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068				
04	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2		N	-0-		-0-
05	5301 X	4634	-0-	-667	-0-	4634	2		N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246				
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
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-	-0-	
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960				
04	3450 X	1872	-0-	-1578	-0-	1872	2		N	-0-	-0-	
05	3565 X	1533	-0-	-2032	-0-	1533	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639				
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-	-0-	
05	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994				
04	7890 X	7340	-0-	-550	-0-	7340	2		N	-0-	-0-	
05	8153 X	7971	-0-	-182	-0-	7971	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074				
04	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-	-0-	
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738				
04	3330 X	2818	-0-	-512	-0-	2818	2		N	-0-	-0-	
05	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280				
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-	-0-	
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		N	-0-	-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526			
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	
04	630 N	339	-0-	-291	-0-	339 2	N	-0-		-0-	
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
DAY, W. H. ETAL		GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431	
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-		-0-	
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
DAY, W. H. ETAL		GAS UNIT #1		WELL #: 6H		RRCID -> 247425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830	
04	6210 X	6060	-0-	-150	-0-	6060 2	N	-0-		-0-	
05	6417 X	6100	-0-	-317	-0-	6100 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053			
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		46	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		46	
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	
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393			
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2	N	-0-		-0-	
05	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1983 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366			
04	3540 X	1981	-0-	-1559	-0-	1981 2	N	-0-		-0-	
05	3596 X	631	-0-	-2965	-0-	631 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232			
04	2070 N	890	-0-	-1180	-0-	890 2	N	-0-		51	
05	2201 N	769	-0-	-1432	-0-	769 2	N	-0-		51	
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	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460		
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
04	1890 N	1649	-0-	-241	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
05	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	1686 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742		
04	1440 N	546	-0-	-894	-0-	546 2	N	-0-		-0-
05	496 N	338	-0-	-158	-0-	338 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392		
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2	N	-0-		-0-
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247927		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345		
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2	N	-0-		-0-
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 10		RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454		
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2	N	-0-		-0-
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247997		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438		
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		-0-
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247999		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295		
04	5250 X	4784	-0-	-466	-0-	4784 2	N	-0-		-0-
05	5425 X	5166	-0-	-259	-0-	5166 2	N	-0-		-0-
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-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5		RRCID -> 248188		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 12841		PERF.11363 - 11895
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
-----												
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-		-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 248210		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 14676		PERF.12900 - 14550
04	1140	N	858	-0-	-282	-0-	858	2	N	-0-		-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
DOWELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248217		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10788 - 12386
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-		25
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	N	-0-		25
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
-----												
BOYD "A"		WELL #:		4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-		-0-
05	3751	X	3672	-0-	-79	-0-	3672	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
BOYD "A"		WELL #:		6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304		PERF.10980 - 12087
04	5280	X	5058	-0-	-222	-0-	5058	2	N	-0-		-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2	N	-0-		-0-
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-
-----												
ORAND #1		WELL #:		4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320
04	4770	X	4576	-0-	-194	-0-	4576	2	N	-0-		60
05	4929	X	4697	-0-	-232	-0-	4697	2	N	-0-		60
06	4770	X	4527	-0-	-243	-0-	4527	2	N	-0-		60
07	4743	X	3912	-0-	-831	-0-	3912	2	N	-0-		60
08	4743	X	4195	-0-	-548	-0-	4186	2	N	8		68
09	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	3954	2	N	-0-		68
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-		-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-		-0-
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		-0-
07	3069	X	2496	-0-	-573	-0-	2496	2	N	-0-		-0-
08	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	3040	2	N	-0-		-0-
*09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	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 #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770		
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
04	2550 X	2047	-0-	-503	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
05	2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330 2	N	-0-		-0-
06	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	2042 2	N	-0-		-0-
07	2232 X	2110	-0-	-122	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
08	2325 X	2169	-0-	-156	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
*09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
-----										
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522		
04	3000 N	3072	-0-	72	72	3072 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	-0-		-0-
07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
08	1209 X	1206	-0-	-3	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
09	1170 X	1149	-0-	-21	-0-	1149 2	N	-0-		-0-
-----										
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496		
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	N	-0-		-0-
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2	N	-0-		-0-
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2	N	-0-		-0-
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2	N	-0-		-0-
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	N	-0-		-0-
09	2490 X	2142	-0-	-348	-0-	2142 2	N	-0-		-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500		
04	4620 X	4085	-0-	-535	-0-	4085 2	N	-0-		-0-
05	4774 X	4103	-0-	-671	-0-	4103 2	N	-0-		-0-
06	4620 X	4397	-0-	-223	-0-	4397 2	N	-0-		-0-
07	4774 X	4107	-0-	-667	-0-	4107 2	N	-0-		-0-
08	4340 X	4029	-0-	-311	-0-	4029 2	N	-0-		-0-
09	4410 X	4293	-0-	-117	-0-	4293 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374		
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-		-0-
05	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2	N	-0-		-0-
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-		-0-
07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-		-0-
08	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2	N	-0-		-0-
*09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	N	-0-		-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532		
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686		
04	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2	N	-0-		-0-
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-	-0-	
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-	-0-	
06	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2	N	-0-	-0-	
07	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1751	2	3 9	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	25	28	
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512			
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	-0-	-0-	
05	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410			
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-	-0-	
05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342			
04	1140 N	660	-0-	-480	-0-	660	2	N	-0-	-0-	
05	1395 N	553	-0-	-842	-0-	553	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324			
04	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	-0-	
05	2170 X	1639	-0-	-531	-0-	1639	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526			
04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	-0-	-0-	
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296			
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-	-0-	
05	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2	N	-0-	-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308		
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	
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-		-0-	
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790		
04	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934 2	N	-0-		-0-	
05	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760		
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172		
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2	N	-0-		30	
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2	N	-0-		30	
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	
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462		
04	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1237 2	N	-0-		-0-	
05	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1341 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532		
04	2820 X	2794	-0-	-26	-0-	2794 2	N	-0-		-0-	
05	2821 X	2811	-0-	-10	-0-	2811 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----											
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000		
04	4530 X	3624	-0-	-906	-0-	3594 2	30 4	N	-0-	-0-	
05	4433 X	2708	-0-	-1725	-0-	2677 2	31 4	N	-0-	-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242			
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
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2	N	-0-	-0-	
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372			
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2	N	-0-	97	
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-	97	
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	
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579			
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572			
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-	-0-	
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-	-0-	
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	
-----											
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298			
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	109	
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-	109	
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	
-----											
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244			
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-	-0-	
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205			
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	1581	2	N	-0-	-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178				
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
04	2820	N	2603	-0-	-217	-0-	2603 2	N	-0-		-0-	
05	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	2629 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632				
04	3090	X	2333	-0-	-757	-0-	2333 2	N	-0-		-0-	
05	2759	X	31	-0-	-2728	-0-	31 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178				
04	2100	N	1719	-0-	-381	-0-	1719 2	N	-0-		-0-	
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414				
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		-0-	
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125				
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2	N	-0-		130	
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2	N	-0-		130	
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	
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080				
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 2	N	-0-		-0-	
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2	N	-0-		-0-	
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-	
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785				
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-		-0-	
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	N	-0-		-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1170	N	93	-0-	-1077	-0-	93	2		N	-0-				-0-
05	930	N	85	-0-	-845	-0-	85	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
OWENS "C"				WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433					
04	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2		N	-0-				-0-
05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711					
04	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2		N	-0-				-0-
05	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060					
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-				-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160					
04	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	2341	2		N	-0-				-0-
05	3286	X	1878	-0-	-1408	-0-	1878	2		N	-0-				-0-
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-
-----															
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BLACK, H. D.GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249					
04	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2		N	-0-				-0-
05	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	3067	2		N	-0-				-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3450	X	2182	-0-	-1268	-0-	2182	2	N	-0-
05	3565	X	2890	-0-	-675	-0-	2890	2	N	-0-
06	3450	X	2759	-0-	-691	-0-	2759	2	N	-0-
07	3255	X	2361	-0-	-894	-0-	2361	2	N	-0-
08	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2	N	-0-
*09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714		
04	4230	X	4220	-0-	-10	-0-	4220	2	N	-0-
05	4433	X	3641	-0-	-792	-0-	3641	2	N	-0-
06	4290	X	4165	-0-	-125	-0-	4165	2	N	-0-
07	4433	X	4019	-0-	-414	-0-	4019	2	N	-0-
08	4371	X	3944	-0-	-427	-0-	3944	2	N	-0-
09	4230	X	3995	-0-	-235	-0-	3995	2	N	-0-
-----										
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208		
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2	N	-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2	N	-0-
-----										
LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324		
04	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2	N	-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-
07	3286	X	2214	-0-	-1072	-0-	2214	2	N	-0-
08	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	3052	2	N	-0-
09	3390	X	2714	-0-	-676	-0-	2714	2	N	-0-
-----										
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421		
04	3210	X	2462	-0-	-748	-0-	2462	2	N	-0-
05	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2799	2	N	-0-
06	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	2691	2	N	-0-
07	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2693	2	N	-0-
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-
*09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-
-----										
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088		
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2	N	-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2	N	-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-
09	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1217	2	N	-0-
-----										
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426		
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2	N	-0-
07	620	N	134	-0-	-486	-0-	134	2	N	-0-
08	527	N	131	-0-	-396	-0-	131	2	N	-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744		
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
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1248	-0-	-209	-0-	1248 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032		
04	2760 X	2269	-0-	-491	-0-	2269 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2591	-0-	-261	-0-	2591 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230		
04	780 N	631	-0-	-149	-0-	631 2	N	-0-		52
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		52
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
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238		
04	2670 N	2253	-0-	-417	-0-	2253 2	N	-0-		-0-
05	2821 N	2532	-0-	-289	-0-	2532 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392		
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2	N	-0-		-0-
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097		
04	4050 X	3406	-0-	-644	-0-	3406 2	N	-0-		-0-
05	4061 X	3637	-0-	-424	-0-	3637 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676		
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2	N	-0-		-0-
05	2387 N	1701	-0-	-686	-0-	1701 2	N	-0-		-0-
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-



-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 254358		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11057 - 12233
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
-----												
04		2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762 2			N	-0-	-0-
05		3007 X	2679	-0-	-328	-0-	2679 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331
04		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2			N	-0-	-0-
05		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
MOODY ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280
04		3660 X	3613	-0-	-47	-0-	3613 2			N	-0-	25
05		3875 X	3834	-0-	-41	-0-	3834 2			N	-0-	25
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
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-	-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547
04		1560 N	1543	-0-	-17	-0-	1543 2			N	-0-	-0-
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11497 - 11934
04		2460 X	2248	-0-	-212	-0-	2248 2			N	-0-	-0-
05		2542 X	2296	-0-	-246	-0-	2296 2			N	-0-	-0-
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-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11375 - 11546
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	254742	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12044	PERF.12300	- 14571	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	7950 X	6775	-0-	-1175	-0-	6775	2		N	-0-			-0-
05	8215 X	8083	-0-	-132	-0-	8083	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	255179	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11558	- 11982	
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
HARTLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	255182	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	12420	PERF.10965	- 12260	
04	3630 X	2831	-0-	-799	-0-	47	1	2784	2	N	-0-		-0-
05	3751 X	2845	-0-	-906	-0-	49	1	2796	2	N	-0-		-0-
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	47	1	3456	2	N	-0-		-0-
07	3379 X	2709	-0-	-670	-0-	49	1	2660	2	N	-0-		-0-
08	3224 X	2623	-0-	-601	-0-	49	1	2574	2	N	-0-		-0-
09	3510 X	2689	-0-	-821	-0-	47	1	2642	2	N	-0-		-0-
-----													
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255910	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	12512	PERF.10917	- 12262	
04	2460 N	2312	-0-	-148	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2497	-0-	-107	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
BOOTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255913	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12467	PERF.10951	- 12388	
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	255914	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF. 8616	- 11484	
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2		N	-0-			-0-
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-
-----													
CURRY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11390	- 11846	
04	3840 X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3951	-0-	-48	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
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-

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350													
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
-----													
04		1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238													
04		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-			-0-
05		2542 X	2217	-0-	-325	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925													
04		2730 X	2452	-0-	-278	-0-	2452 2		N	-0-			-0-
05		2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2305 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790													
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480													
04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2		N	-0-			-0-
05		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
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-
-----													
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009													
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		N	-0-			26
05		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2		N	-0-			26
06		2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2816 2		N	-0-			26
07		3100 X	2897	-0-	-203	-0-	2897 2		N	-0-			26
08		3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840 2		N	-0-			26
09		3000 X	2677	-0-	-323	-0-	2677 2		N	-0-			26
-----													
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247													
04		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 2		N	-0-			87
05		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2		N	-0-			87
06		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2		N	-0-			87
07		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2		N	-0-			87
08		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2		N	-0-			87
*09		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-			87

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371
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
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2	N	-0-		-0-
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2	N	-0-		-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2	N	-0-		-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2	N	-0-		-0-
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-		-0-
*09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2	N	-0-		-0-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206
04	1440 N	676	-0-	-764	-0-	676 2	N	-0-		-0-
05	2449 N	2153	-0-	-296	-0-	2153 2	N	-0-		-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	N	-0-		-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
08	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	2106 2	N	-0-		-0-
09	2160 N	2087	-0-	-73	-0-	2087 2	N	-0-		-0-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950
04	6330 X	6238	-0-	-92	-0-	6238 2	N	-0-		-0-
05	6541 X	5282	-0-	-1259	-0-	5282 2	N	-0-		-0-
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539 2	N	-0-		-0-
07	6448 X	6342	-0-	-106	-0-	6342 2	N	-0-		-0-
08	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712 2	N	-0-		-0-
*09	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637 2	N	-0-		-0-
-----										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183
04	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	2914 2	N	-0-		38
05	3224 X	3029	-0-	-195	-0-	3029 2	N	-0-		38
06	3120 X	2876	-0-	-244	-0-	2876 2	N	-0-		38
07	3069 X	2984	-0-	-85	-0-	2984 2	N	-0-		38
08	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	2915 2	N	-0-		38
09	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	2805 2	N	-0-		38
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 11370
04	4350 X	3618	-0-	-732	-0-	3618 2	N	-0-		-0-
05	4092 X	3820	-0-	-272	-0-	3820 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2	N	-0-		-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434		
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
04	3210 X	2927	-0-	-283	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	3063	-0-	-254	-0-	3063 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734		
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605		
04	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 2	N	-0-		-0-
05	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826		
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154 2	N	-0-		-0-
05	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273		
04	2970 X	2693	-0-	-277	-0-	2693 2	N	-0-		-0-
05	3069 X	2640	-0-	-429	-0-	2640 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360		
04	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	1860 2	N	-0-		-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2	N	-0-		-0-
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-	4439 2	N	-0-		-0-
*09	3000 N	3469	-0-	469	-0-	2682 3469 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		
04	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732 2	N	-0-		-0-
05	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.11828 - 11876	
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
04	5340 X	4697	-0-	-643	-0-	4693 2	4 9	N	4	168 1	21
05	5518 X	4854	-0-	-664	-0-	4854 2		N	-0-		21
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
-----											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091	
04	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-		24
05	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-		24
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
-----											
HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450	
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	727 2		N	-0-		43
05	744 N	676	-0-	-68	-0-	676 2		N	-0-		43
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
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803	
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076	
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-		-0-
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888	
04	3570 X	2547	-0-	-1023	-0-	2547 2		N	-0-		-0-
05	3689 X	3134	-0-	-555	-0-	3134 2		N	-0-		-0-
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-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785	
04	5730 X	5230	-0-	-500	-0-	5230 2		N	-0-		-0-
05	5921 X	3054	-0-	-2867	-0-	3054 2		N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706		
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930		
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-	-0-
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076		
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-	-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851		
04	2040 N	1657	-0-	-383	-0-	1657	2	N	-0-	-0-
05	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2	N	-0-	-0-
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-
-----										
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469		
04	4620 X	4295	-0-	-325	-0-	4295	2	Y	-0-	27
05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2	Y	-0-	27
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
-----										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322		
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-	-0-
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11476 - 12617		
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
04	3510 X	2343	-0-	-1167	-0-	2343	2		Y	-0-		-0-
05	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	3363	2		Y	-0-		-0-
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-
-----												
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280		
04	3630 X	3084	-0-	-546	-0-	3084	2		N	-0-		-0-
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088		
04	4950 X	4290	-0-	-660	-0-	4290	2		N	-0-		-0-
05	5115 X	4043	-0-	-1072	-0-	4043	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187		
04	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	3666	2		N	-0-		-0-
05	3906 X	3369	-0-	-537	-0-	3369	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362		
04	930 N	646	-0-	-284	-0-	646	2		N	-0-		-0-
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823		
04	5490 X	4627	-0-	-863	-0-	4627	2		N	-0-		-0-
05	6107 X	4760	-0-	-1347	-0-	4760	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338		
04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2		N	-0-		-0-
05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		N	-0-		-0-
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-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402		
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
04	3270 X	2379	-0-	-891	-0-	2379 2	N	-0-		-0-
05	2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030		
04	4140 X	3692	-0-	-448	-0-	3692 2	N	-0-		-0-
05	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4169 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643		
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2	N	-0-		-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398		
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2	N	-0-		55
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-		55
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
-----										
HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313		
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 5		RRCID -> 259956		COMPL. DATE 02/12/2011		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397		
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-		-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184		
04	2280 N	1928	-0-	-352	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
05	2418 N	1929	-0-	-489	-0-	1929 2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800 2	N	-0-	-0-
05	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	3008 2	N	-0-	-0-
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-
-----									
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082	
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	N	-0-	47
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2	N	-0-	47
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
-----									
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098	
04	8160 X	7760	-0-	-400	-0-	7760 2	N	-0-	22
05	8432 X	8394	-0-	-38	-0-	8394 2	N	-0-	22
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
-----									
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252	
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2	N	-0-	-0-
05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2	N	-0-	-0-
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-
-----									
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240	
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2	N	-0-	126
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2	N	-0-	126
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
-----									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003	
04	1650 N	741	-0-	-909	-0-	741 2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1699 2	N	-0-	-0-
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-
-----									
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731	
04	5610 X	4092	-0-	-1518	-0-	4092 2	N	-0-	-0-
05	5239 X	4495	-0-	-744	-0-	4495 2	N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11280 - 11740	
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
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10335 - 11340	
04	1680 N	1314	-0-	-366	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10970 - 12212	
04	7470 X	6234	-0-	-1236	-0-	6234	2	N	-0-		-0-
05	7192 X	6201	-0-	-991	-0-	6201	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF.11053 - 12254	
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	N	-0-		-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.10571 - 12094	
04	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2	N	-0-		91
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-		91
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
-----											
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12150 - 14450	
04	6750 X	5955	-0-	-795	-0-	5955	2	N	-0-		-0-
05	6262 X	6046	-0-	-216	-0-	6046	2	N	-0-		-0-
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-
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11665 - 12776	
04	2850 X	2845	-0-	-5	-0-	2845	2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2744	2	N	-0-		-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801			
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
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-	-0-	
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214			
04	3840 X	3486	-0-	-354	-0-	3486	2	N	-0-	-0-	
05	3968 X	3579	-0-	-389	-0-	3579	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733			
04	3060 X	2327	-0-	-733	-0-	2327	2	N	-0-	-0-	
05	3162 X	2650	-0-	-512	-0-	2650	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512			
04	3660 X	2359	-0-	-1301	-0-	2359	2	Y	-0-	71	
05	3844 X	1775	-0-	-2069	-0-	1768	2	7 9 Y	6	77	
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	11 9 Y	10	87	
*09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	Y	-0-	87	
-----											
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650			
04	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2	N	-0-	-0-	
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2	N	-0-	-0-	
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-	
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782			
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	2	N	-0-	52	
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-	52	
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	
-----											
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992			
04	1470 N	36	-0-	-1434	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
05	1674 N	23	-0-	-1651	-0-	23	2	N	-0-	-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842			
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
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-			37
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2	N	-0-			37
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
-----													
HAM GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557			
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920			
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820			
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261545		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11500 - 11972			
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 261551		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11460 - 11944			
04	3000	X	1703	-0-	-1297	-0-	1703	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	2348	2	N	-0-			-0-
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-
-----													
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815			
04	3630	X	3085	-0-	-545	-0-	3085	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177	
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
04	3120 X	2967	-0-	-153	-0-	2967 2	N	-0-			-0-
05	3224 X	2908	-0-	-316	-0-	2908 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900	
04	1140 N	355	-0-	-785	-0-	355 2	N	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673	
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2	N	-0-			-0-
05	372 N	152	-0-	-220	-0-	152 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572		PERF.11050 - 12402	
04	2460 N	2454	-0-	-6	-0-	2454 2	N	-0-			-0-
05	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	2563 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091	
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2	N	-0-			-0-
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397	
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994	
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3483	-0-	-485	-0-	3483 2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2580 N	1169	-0-	-1411	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
05	2077 N	1091	-0-	-986	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796		
04	4620 X	4323	-0-	-297	-0-	4323 2	N	-0-		-0-
05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212		
04	2940 X	2518	-0-	-422	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
05	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	2502 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282		
04	1920 N	1584	-0-	-336	-0-	1584 2	N	-0-		-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420		
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	N	-0-		-0-
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	N	-0-		-0-
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-
-----										
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345		
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	47 1	4530 2	N	-0-	-0-
05	3410 X	2499	-0-	-911	-0-	49 1	2450 2	N	-0-	-0-
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-
-----										
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132		
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2	N	-0-		82
05	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	3341 2	N	-0-		82
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125				
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
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		-0-
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174				
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-		-0-
05	2201 N	1845	-0-	-356	-0-	1845	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206				
04	2700 X	1581	-0-	-1119	-0-	1581	2		N	-0-		-0-
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111				
04	2880 X	2602	-0-	-278	-0-	2602	2		Y	-0-		71
05	2883 X	2529	-0-	-354	-0-	2522	2	7	9	Y	6	77
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
-----												
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424				
04	2850 X	2206	-0-	-644	-0-	2206	2		N	-0-		-0-
05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2		N	-0-		-0-
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-
-----												
C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117				
04	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2		N	-0-		28
05	3813 X	3731	-0-	-82	-0-	3731	2		N	-0-		28
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
-----												
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253				
04	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	2297	2		N	-0-		-0-
05	3534 X	926	-0-	-2608	-0-	926	2		N	-0-		-0-
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-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
04	3030	X	2681	-0-	-349	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
05	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
REED GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067				
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2		N	-0-			80
05	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	2		N	-0-			80
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
-----														
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086				
04	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-			-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125				
04	4710	X	2543	-0-	-2167	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396				
04	4890	X	4072	-0-	-818	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
05	4681	X	1302	-0-	-3379	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348				
04	3330	X	2247	-0-	-1083	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
05	3441	X	2449	-0-	-992	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
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-
-----														
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930				
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4487	2	21	9	N	19		168
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-		168
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	266101	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.12680 - 15380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3690 X	2875	-0-	-815	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	2712	-0-	-1039	-0-	2712	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID ->	266104	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	11537	PERF.10388 - 11407		
04	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	266107	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11119 - 12278		
04	3180 X	2893	-0-	-287	-0-	2893	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	3205	-0-	-81	-0-	3205	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID ->	266135	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	11403	PERF.10720 - 11356		
04	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID ->	266137	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11185 - 12355		
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID ->	266139	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11006 - 12366		
04	2520 X	2100	-0-	-420	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
05	2604 X	1962	-0-	-642	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID ->	266176	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11800 - 14050		
04	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2	N	-0-			18
05	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2	N	-0-			18
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

-----													
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 #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE	CODE			
04		1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1848	2			N	-0-	92
05		1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-	92
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
-----													
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470													
04		660 N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-	-0-
05		744 N	505	-0-	-239	-0-	505	2			N	-0-	-0-
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-
-----													
CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960													
04		1530 N	689	-0-	-841	-0-	689	2			N	-0-	-0-
05		1457 N	596	-0-	-861	-0-	596	2			N	-0-	-0-
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-
-----													
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389													
04		3150 X	2964	-0-	-186	-0-	2964	2			N	-0-	-0-
05		3255 X	3135	-0-	-120	-0-	3135	2			N	-0-	-0-
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-
-----													
COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236													
04		3450 X	2884	-0-	-566	-0-	2884	2			N	-0-	-0-
05		3565 X	2994	-0-	-571	-0-	2994	2			N	-0-	-0-
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-
-----													
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989													
04		14490 X	5081	-0-	-9409	-0-	5081	2			N	-0-	98
05		14973 X	10355	-0-	-4618	-0-	10355	2			N	-0-	98
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
-----													
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660													
04		420 N	126	-0-	-294	-0-	126	2			N	-0-	-0-
05		434 N	132	-0-	-302	-0-	132	2			N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390				
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
04	1890 X	132	-0-	-1758	-0-	132	2	N	-0-			-0-
05	1953 X	297	-0-	-1656	-0-	297	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428				
04	3120 X	1948	-0-	-1172	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	1831	-0-	-1300	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075				
04	3510 X	2715	-0-	-795	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	2338	-0-	-917	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479				
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777				
04	4920 X	4905	-0-	-15	-0-	4905	2	N	-0-			-0-
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366				
04	3510 X	2995	-0-	-515	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826				
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	267913	COMPL. DATE	12/12/2012	TOTAL DEPTH	11818	PERF.	11285 - 16478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	24254 2	81 9	N	74	152
05		23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	23431 2		N	-0-	152
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
-----											
ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID ->	270562	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.	12300 - 15928
04		8970 X	6924	-0-	-2046	-0-	6924 2		N	-0-	87
05		10943 X	8184	-0-	-2759	-0-	8184 2		N	-0-	87
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
-----											
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	272235	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	12365 - 16493
04		21000 X	18849	-0-	-2151	-0-	18849 2		N	-0-	27
05		21576 X	20494	-0-	-1082	-0-	20494 2		N	-0-	27
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
-----											
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 4H		RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	12045 - 15508
04		24720 X	22252	-0-	-2468	-0-	22216 2	36 9	N	33	260
05		24645 X	22712	-0-	-1933	-0-	22712 2		N	-0-	260
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
-----											
RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	11588 - 15436
04		12510 X	12136	-0-	-374	-0-	12136 2		N	-0-	26
05		12927 X	10344	-0-	-2583	-0-	10344 2		N	-0-	26
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
-----											
MOODY ESTATE		WELL #: 6H		RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	11857 - 18286
04		19020 X	17059	-0-	-1961	-0-	17057 2	2 9	N	2	77
05		19592 X	17831	-0-	-1761	-0-	17831 2		N	-0-	77
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
-----											
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11784 - 14306
04		53640 X	42360	-0-	-11280	-0-	42250 2	110 9	N	100	199
05		52979 X	42345	-0-	-10634	-0-	42334 2	11 9	N	10	209
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	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

-----															
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		142980 X	110018	-0-	-32962	-0-	109875	2	143	9	N	130	179	1	38
05		140864 X	109336	-0-	-31528	-0-	109081	2	255	9	N	232			270
06		130530 X	101238	-0-	-29292	-0-	101220	2	18	9	N	16	191	1	95
07		127007 X	103709	-0-	-23298	-0-	103569	2	140	9	N	127	179	1	43
08		121024 X	97481	-0-	-23543	-0-	97293	2	188	9	N	171	181	1	33
09		110010 X	89433	-0-	-20577	-0-	89290	2	143	9	N	130			163
-----															
WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040															
04		77458 X	77458	-0-	-0-	-0-	77458	2			N	-0-			-0-
05		74733 X	74733	-0-	-0-	-0-	74733	2			N	-0-			-0-
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-
-----															
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															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034															
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			2
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			2
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
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140															
04		300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			-0-
05		341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. BUTLER GAS UNIT		//CONT.// 1793	88576 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		//CONT.// 945936	WELL #:	4	RRCID -> 198363	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 8046 - 8224			
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
04	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1731 2	N	-0-			55
05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795 2	N	-0-			55
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
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 252895	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 7980 - 8143				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 260750	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 12435	PERF. 7964 - 8123				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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				
04	3930 X	3473	-0-	-457	-0-	3473 2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3308	-0-	-443	-0-	3308 2	N	-0-			-0-
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-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 264469	COMPL. DATE 08/30/2011	TOTAL DEPTH 13020	PERF. 8344 - 8439				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. CAT CREEK GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370			
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
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-
HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300			
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291			
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
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-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766		PERF. 8210 - 8390			
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
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-



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			
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
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		15
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		15
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

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584			
04	6300 X	3517	-0-	-2783	-0-	3517 2		N	-0-		39
05	6448 X	4676	-0-	-1772	-0-	4676 2		N	-0-		39
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

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600			
04	4890 X	4188	-0-	-702	-0-	4178 2	10 9	N	9		169
05	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4571 2	75 9	N	68		237
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

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 285676		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358			
04	2610 X	10	-0-	-2600	-0-	10 2		N	-0-		-0-
05	2294 X	20	-0-	-2274	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06	2160 X	6	-0-	-2154	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07	2015 X	2	-0-	-2013	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892			
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	11 1	15 2	N	-0-		28
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	12 1	16 2	N	-0-		28
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

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
WRIGHT, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-	163
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-	163
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
-----												
STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824				
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	226	1	302	2	N	-0-	37
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	213	1	302	2	N	-0-	37
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
-----												
PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-	30
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
-----												
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815				
FREE-TEX S.W.D.		WELL #: 2										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 072651		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860				
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
VICKERS, J.N.		WELL #: 1		RRCID -> 077649		COMPL. DATE 06/24/1978		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7615 - 7631				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7586 - 7592
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-	-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-
06	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	3	N	-0-	-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1 T	RRCID ->	015723	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7460 - 7783
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

POWERS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	147349	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 7676 - 7811
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-	79
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-	79
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

HAM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149566	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF. 7964 - 8837
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2	N	-0-	-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-	-0-
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-

HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152705	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8007 - 10064
04	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2	N	-0-	-0-
05	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2	N	-0-	-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810					
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7629 - 7802					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 10047					
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-				-0-
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	1870	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948					
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208					
04	4710 X	4634	-0-	-76	-0-	4634	2			N	-0-				-0-
05	4588 X	4441	-0-	-147	-0-	4441	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115					
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-				-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-				-0-
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-
-----															
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244961		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 9998					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252512		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072		
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262624		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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										
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	3240 X	3176	-0-	-64	-0-	3176	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	3097	2	N	-0-			-0-
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-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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									
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272353	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	7791 - 7831	
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
04		7025 X	7025	-0-	-0-	7025	2		N	-0-			-0-
05		7006 X	6294	-0-	-712	6294	2		N	-0-			-0-
06		6960 X	5844	-0-	-1116	5844	2		N	-0-			-0-
07		7254 X	6288	-0-	-966	6288	2		N	-0-			-0-
08		7254 X	6122	-0-	-1132	6122	2		N	-0-			-0-
09		7020 X	5865	-0-	-1155	5865	2		N	-0-			-0-
-----													
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273306	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	12672	PERF.	8615 - 9464	
04		4080 X	3405	-0-	-675	3405	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	3057	-0-	-136	3057	2		N	-0-			-0-
06		3287 X	3287	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
07		3534 X	3114	-0-	-420	3114	2		N	-0-			-0-
08		3534 X	2702	-0-	-832	2702	2		N	-0-			-0-
09		3420 X	2262	-0-	-1158	2262	2		N	-0-			-0-
-----													
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656	PERF.	8588 - 9429	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		88581 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
GREEN RIVER RESOURCES INC.		//CONT.//		330185									
WADLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108450	COMPL. DATE	12/27/1995	TOTAL DEPTH	11529	PERF.	10260 - 10350	
04		60 N	23	-0-	-37	23	2		N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	30	2		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
09		60 N	1	-0-	-59	1	2		N	-0-			-0-
-----													
TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
KEILS, W. A. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	220511	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	7274 - 7330	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
-----													
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257919	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	7164 - 7196	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7250 - 7330
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
04		180 N	123	-0-	-57	-0-	53 1	70 2	N	-0-		15
05		248 N	80	-0-	-168	-0-	33 1	47 2	N	-0-		15
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445					CNTY: FREESTONE			
YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152131	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7253 - 7372
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE			
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7183 - 7284
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	314 1	418 2	N	-0-			3
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	315 1	446 2	N	-0-			3
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

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: FREESTONE			
BAGGETT UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	6672 - 6822
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
04	1020 N	745	-0-	-275	-0-	144 1	601 2	N	-0-			131
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	248 1	766 2	N	-0-			131
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



TEAS (COTTON VALLEY)		//CONT.//	88610 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149									
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10189	-	10325
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	
04	2400 N	2197	-0-	-203	-0-	2131 2	66 9	Y	60			90
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2178 2	110 9	Y	100	178 1		12
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
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXAS ROYALTY CORP.			847991		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
WILLIAMS, HENRY		WELL #:	3	RRCID -> 148930	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6870	-	6908
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26 1	582 2	N	-0-			63
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26 1	570 2	N	-0-			63
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20 1	437 2	N	-0-			63
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19 1	412 2	N	-0-			63
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	291 2	N	-0-			63
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11 1	250 2	N	-0-			63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)												89478 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.												209347											
LEE HEIRS												WELL #:	1	RRCID ->	236077	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	11682	-	11948
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-		257	1	16	2	N	-0-			144							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			144							
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		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
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-		177	1	11	2	N	-0-			145							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145							
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		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
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-		80	1	5	2	N	-0-			-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
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		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
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-		161	1	10	2	N	-0-			140							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			140							
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			140							
-----																							
COX VENABLE												WELL #:	1	RRCID ->	252319	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	12677	PERF.	10563	-	10600
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-		209	1	13	2	N	-0-			-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-							
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-		215	1	8	2	N	-0-			-0-							
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-		166	1	2	2	N	-0-			-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
-----																							
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)												89570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												189405											
WHITE, C.C. UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	086946	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	9264	-	9292
04		1290 N	943	-0-	-347	-0-		201	1	742	2	N	-0-			-0-							
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		236	1	1091	2	N	-0-			-0-							
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		239	1	939	2	N	-0-			-0-							
07		1519 N	1266	-0-	-253	-0-		255	1	1011	2	N	-0-			-0-							
08		1333 N	1235	-0-	-98	-0-		264	1	971	2	N	-0-			-0-							
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT			-0-							

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
RANDAZZO UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096669	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10878 - 11162
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	248 1	149 2	N	-0-			-0-
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	256 1	150 2	N	-0-			-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	248 1	146 2	N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	257 1	149 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	167111	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9840 - 9874
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THORNTON, S. (RODESSA)		WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5941 - 5963
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		91101 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LOUISE		785940										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
-----												
TRI-CITIES		WELL #:		7	RRCID ->	142942	COMPL. DATE	06/09/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8322 - 8328
XTO ENERGY INC.		91101 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
TCG07(BAKER, M. -10)		945936										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRI-CITIES (BACON LIME)		WELL #:		4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	7530 - 7553
ATMOS PIPELINE - TEXAS		91101 125		NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		036599										
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID ->	022809	COMPL. DATE	10/30/1946	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7695 - 7732
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON													
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700													
M	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
-----													
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632													
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698													
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			220
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
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722													
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
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
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600													
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A													
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624													
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	09/25/1968	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7636 - 7645
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	10/24/1968	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7647 - 7655
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7550 - 7574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 - 7620
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 - 7585
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 - 7602
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	PERF. 7843 -	8167	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7938 -	11000	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	7566	PERF. 8026 -	8227	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 -	9210	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7930 -	10195	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 -	10400	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7928 -	10700	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE			CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU				090870										
		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243			
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS				209347							
		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 - 11578
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	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
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	570	1	336	2	N	-0-	100
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	589	1	396	2	N	-0-	100
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
						2	9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415		RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093
KALE				WELL #:	2							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 - 10114
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID ->	132370	COMPL. DATE	08/11/1989	TOTAL DEPTH	11917	PERF.11083 - 11338
HINTON GAS UNIT				WELL #:	1							
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-	-0-
05	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-	-0-
06	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-	-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-	-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-	-0-
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-	-0-



TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LEOPARD, C.L.		WELL #:		1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	11908	PERF.	9912 - 11300	
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
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3	N	-0-			-0-
05		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3	N	-0-			-0-
06		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3	N	-0-			-0-
07		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3	N	-0-			-0-
08		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3	N	-0-			-0-
*09		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3	N	-0-			-0-
-----													
BARTON, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	10140 - 11279	
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3	N	-0-			-0-
05		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-			-0-
06		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3	N	-0-			-0-
07		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-			-0-
08		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3	N	-0-			-0-
*09		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-			-0-
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9932 - 11314	
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
05		1116 N	877	-0-	-239	-0-	877	3	N	-0-			-0-
06		960 N	762	-0-	-198	-0-	762	3	N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	N	-0-			-0-
*09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-
-----													
KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.	10112 - 11382	
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3	N	-0-			-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
09		510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3	N	-0-			-0-
-----													
YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10340 - 11416	
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
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-
-----													
HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11084 - 11288	
04		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-			-0-
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-			-0-
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-
-----													
ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864	
04		3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2478	3	N	-0-			-0-
05		3410 X	3118	-0-	-292	-0-	3118	3	N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409	
M	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
04		3510 X	3063	-0-	-447	-0-	3063 3		N	-0-			-0-
05		3286 X	3176	-0-	-110	-0-	3176 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398	
04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	-0-			-0-
05		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417	
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316	
04		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 3		N	-0-			-0-
05		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384	
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453	
04		2760 X	2575	-0-	-185	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
05		2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692 3		N	-0-			-0-
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-
-----													
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393	
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
05		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 3		N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602	
M	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
04	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	3	N	-0-	-0-	-0-	
*09	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3	N	-0-	-0-	-0-	
*09	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.10100 - 11636	
04	1290 N	76	-0-	-1214	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1302 N	124	-0-	-1178	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	164	-0-	-256	-0-	164	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-	
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
04	4740 X	4086	-0-	-654	-0-	4086	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	4898 X	4055	-0-	-843	-0-	4055	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	4440 X	4386	-0-	-54	-0-	4386	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432	
04	3450 X	3250	-0-	-200	-0-	3250	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3565 X	2325	-0-	-1240	-0-	2325	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	3480 X	1631	-0-	-1849	-0-	1631	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	3596 X	1560	-0-	-2036	-0-	1560	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	3596 X	1337	-0-	-2259	-0-	1337	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	3240 X	1246	-0-	-1994	-0-	1246	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291	
04	6270 X	5847	-0-	-423	-0-	5847	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	6479 X	6047	-0-	-432	-0-	6047	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	6240 X	5711	-0-	-529	-0-	5711	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	6448 X	5933	-0-	-515	-0-	5933	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	6107 X	5882	-0-	-225	-0-	5882	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	5850 X	5576	-0-	-274	-0-	5576	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310	
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-	
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-	-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BLACK, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487		
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
04	3090 X	3054	-0-	-36	-0-	3054	3	N	-0-	-0-
05	3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2971	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
BLACK, J. R.		WELL #: 5		RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351		
04	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3	N	-0-	-0-
05	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642		
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3	N	-0-	-0-
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616		
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3	N	-0-	-0-
05	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 247799		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584		
04	7110 X	6501	-0-	-609	-0-	6501	3	N	-0-	-0-
05	7192 X	5756	-0-	-1436	-0-	5756	3	N	-0-	-0-
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-
-----										
BLACK, J. R.		WELL #: 9		RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468		
04	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305	3	N	-0-	-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3	N	-0-	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10030 - 11544	
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
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3		N	-0-	-0-	
05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11014 - 11680	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498	
04	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	2413	3		N	-0-	-0-	
05	2697 X	2508	-0-	-189	-0-	2508	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436	
04	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3		N	-0-	-0-	
05	5270 X	5064	-0-	-206	-0-	5064	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560	
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-	-0-	
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9960 - 11348	
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3		N	-0-	-0-	
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3		N	-0-	-0-	
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-	
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF. 9925 - 11431	
04	2520 X	2417	-0-	-103	-0-	2417	3		N	-0-	-0-	
05	2511 X	2394	-0-	-117	-0-	2394	3		N	-0-	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 10024 - 11599
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
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503
04	3390 X	2616	-0-	-774	-0-	2616	3	N	-0-		-0-
05	2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664	3	N	-0-		-0-
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-
-----											
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LEOPARD, C. W.		WELL #:		2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF. 8177 - 8182
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
RIDDLESBERGER, L. R. B		WELL #:		2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 8194 - 8205
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEREDITH, A. H.		WELL #:		3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8203 - 8211
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8327 - 8332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 R	RRCID ->	049700	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7698 - 7792
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID ->	049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7728 - 7816
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7765
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)										91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.										945936									
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1										WELL #:	3	RRCID ->	274105	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8634 - 8868
M	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					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	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
04		180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3		N	-0-			-0-					
05		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-					
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-					

GLADNEY GU										WELL #:	2	RRCID ->	043128	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9071 - 9534
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-					
05		558 N	106	-0-	-452	-0-	106	3		N	-0-			-0-					
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-					

JACKSON, W. W.										WELL #:	1	RRCID ->	049449	COMPL. DATE	10/10/1970	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	8510 - 8710
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-					
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-					
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-					

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										806415									
KALE UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	067439	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	11723	PERF.	10220 - 10077
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

XTO ENERGY INC.										945936									
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)										WELL #:	1	RRCID ->	015728	COMPL. DATE	12/27/1959	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	8398 - 8498
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					



TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 015734		COMPL. DATE 01/01/1960		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 8496 - 8721		
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
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU9 (RYON, J.E. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 015735		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 9138 - 9166		
04	600 N	407	-0-	-193	-0-	407 3		N	-0-			-0-
05	620 N	362	-0-	-258	-0-	362 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 034943		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8981 - 9811		
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6)		WELL #: 2		RRCID -> 034944		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH 9847		PERF. 9057 - 9756		
04	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
05	2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2243 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU8 (BAKER, J.D. -1)		WELL #: 1 L		RRCID -> 034945		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8496 - 9817		
04	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434 3		N	-0-			-0-
05	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2)		WELL #: 2		RRCID -> 035824		COMPL. DATE 01/08/1965		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A		
04	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2)		WELL #: 1 L		RRCID -> 037230		COMPL. DATE 09/05/1965		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8989 - 9760		
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2)		WELL #: 1 T		RRCID -> 038276		COMPL. DATE 12/27/1965		TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038724		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A				
04	7200 X	6946	-0-	-254	-0-	6946	3	N	-0-			-0-
05	7440 X	6777	-0-	-663	-0-	6777	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3)		WELL #: 2 T		RRCID -> 038733		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A				
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-
05	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN -1)		WELL #: 1 T		RRCID -> 039555		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 040335		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			-0-
05	899 N	780	-0-	-119	-0-	780	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2)		WELL #: 3 T		RRCID -> 054993		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786				
04	9510 X	5744	-0-	-3766	-0-	5744	3	N	-0-			-0-
05	9827 X	3886	-0-	-5941	-0-	3886	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4)		WELL #: 3		RRCID -> 055523		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704				
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3	N	-0-			-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3	N	-0-			-0-
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-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3			N	-0-	-0-
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3			N	-0-	-0-
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-
-----												
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3			N	-0-	-0-
05		2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987 3			N	-0-	-0-
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-
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629												
04		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 3			N	-0-	-0-
05		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3			N	-0-	-0-
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-
-----												
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510												
04		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3			N	-0-	-0-
05		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3			N	-0-	-0-
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-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635												
04		450 N	295	-0-	-155	-0-	295 3			N	-0-	-0-
05		403 N	264	-0-	-139	-0-	264 3			N	-0-	-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634															
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789															
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678															
04		780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-			-0-
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
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-
-----															
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751															
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-			-0-
05		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-			-0-
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-

-----														
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461														
M	O	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
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
05		992 N	988	-0-	-4	-0-	988	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
04		420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
04		3240 X	2259	-0-	-981	-0-	2259	3		N	-0-			-0-
05		3348 X	2783	-0-	-565	-0-	2783	3		N	-0-			-0-
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-
-----														
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618														
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3	N	-0-			-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN -5)		WELL #: 5		RRCID -> 114385		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9)		WELL #: 6		RRCID -> 114950		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189				
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4)		WELL #: 5		RRCID -> 116356		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771				
04	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2)		WELL #: 4		RRCID -> 116626		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8)		WELL #: 7		RRCID -> 116627		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4)		WELL #: 4		RRCID -> 117928		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686				
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3	N	-0-			-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-			-0-
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-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		3030 X	2800	-0-	-230	-0-	2800 3		N	-0-		-0-
05		3131 X	2854	-0-	-277	-0-	2854 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
04		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3		N	-0-		-0-
05		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278												
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
04		3450 X	3002	-0-	-448	-0-	3002 3		N	-0-		-0-
05		3565 X	3047	-0-	-518	-0-	3047 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-		-0-
05		1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1561 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-		-0-
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-		-0-
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-
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-		-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661										
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147										
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			-0-
05	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2247	3			-0-
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2172	3			-0-
07	2325 N	2049	-0-	-276	-0-	2049	3			-0-
08	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	2218	3			-0-
09	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	2075	3			-0-
-----										
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708										
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			-0-
05	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	3			-0-
06	1020 N	699	-0-	-321	-0-	699	3			-0-
07	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			-0-
*09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			-0-
-----										
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725										
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			-0-
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			-0-
*09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			-0-



TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #: 4		RRCID -> 121507		COMPL. DATE 05/15/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167		
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
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-		-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
WALLACE, T.H.		WELL #: A 1		RRCID -> 121725		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #: 6		RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #: 6		RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #: 10		RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730		
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-		-0-
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #: 11		RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068		
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3	N	-0-		-0-
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802 3	N	-0-		-0-
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-
-----										
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #: 5		RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011		
04	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
05	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
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-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848												
M	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
-----												
04	480 N	323	-0-	-157	-0-	323 3		N	-0-			-0-
05	496 N	342	-0-	-154	-0-	342 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2020												
-----												
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662												
04	2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1751 3		N	-0-			-0-
05	2077 N	2023	-0-	-54	-0-	2023 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843												
04	1440 N	1210	-0-	-230	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
05	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931												
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		N	-0-			-0-
05	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	2438 3		N	-0-			-0-
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-
-----												
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	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				
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)		WELL #: 12		RRCID -> 225288		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3	N	-0-			-0-
05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264				
04	3630 X	2046	-0-	-1584	-0-	2046	3	N	-0-			-0-
05	3751 X	2476	-0-	-1275	-0-	2476	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)		WELL #: 9		RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817				
04	1170 N	832	-0-	-338	-0-	832	3	N	-0-			-0-
05	1209 N	741	-0-	-468	-0-	741	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 273516		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152				
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
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-
-----												
TRINIDAD, S. (RODESSA) TENISON OIL COMPANY HARWELL GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 081730		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179				
04	570 #	17	-0-	-553	-0-	17	2	Y	-0-			48
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			48
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
-----												
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		WELL #: 1		RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166				
04	990 #	22	-0-	-968	-0-	22	2	Y	-0-			74
05	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			74
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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2	Y	-0-			10
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			10
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

04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
-----												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			127
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

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850										
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7850 - 7947			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	-0-	2	1	-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	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT			-0-
-----														
SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4201 - 4428			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF. 8288 - 8292			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8223 - 8232			
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	Y	-0-	1	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	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT			-0-
-----														
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818 - 8306			
04	270 N	7	-0-	-263	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT			-0-
-----														
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242 - 8328			
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	16	-0-	-325	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT			-0-
-----														
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274 - 8330			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850										
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 - 8273			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213 - 8379			
04	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
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	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	146				Y	NO RPT			-0-
-----														
ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 - 8375			
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
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	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
-----														
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655 - 8819			
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
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	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55				Y	NO RPT			-0-
-----														
TXU-AIRHEART		WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779 - 7939			
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60				Y	NO RPT			-0-
-----														
ARNOLD		WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8135			
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
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	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
-----														
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 - 8373			
04	840 N	556	-0-	-284	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
06	1020 N	808	-0-	-212	-0-	797	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	963	-0-	963	-0-	963	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	963				Y	NO RPT			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 -	8287
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		720 N	720	-0-	-0-	720	2		Y	-0-		-0-
05		888 N	888	-0-	-0-	888	2		Y	-0-		-0-
06		780 N	498	-0-	-282	491	2	7 9	Y	6	1	-0-
07		744 N	662	-0-	-82	662	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	801	-0-	801	801	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	801			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326 -	8480
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844 -	8212
04		30 N	11	-0-	-19	11	2		Y	-0-		-0-
05		31 N	29	-0-	-2	29	2		Y	-0-		-0-
06		120 N	26	-0-	-94	26	2		Y	-0-		-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT		-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 -	8012
04		453 N	453	-0-	-0-	453	2		Y	-0-		-0-
05		403 N	122	-0-	-281	122	2		Y	-0-		-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	432	2	6 9	Y	5	1	-0-
07		465 N	118	-0-	-347	118	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	564	-0-	564	564	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	564			Y	NO RPT		-0-
-----												
WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744 -	8030
04		30 N	16	-0-	-14	16	2		Y	-0-		-0-
05		31 N	13	-0-	-18	13	2		Y	-0-		-0-
06		30 N	28	-0-	-2	28	2		Y	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10	21	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29			Y	NO RPT		-0-
-----												
ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 -	8209
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7842 -	7880
04		0 W	904	-0-	904	2396	904	2	Y	-0-		-0-
05		0 W	1041	-0-	1041	3437	1041	2	Y	-0-		-0-
06		0 W	904	-0-	904	4341	892	2	Y	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	NO RPT	-0-	-0-	6216			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN		93042 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT						
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520												
SWAIN, O.L. 11B		WELL #: 7		RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2510 - 2540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SWAIN, O.L. 109		WELL #: 4		RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, I. W. 401		WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
SWAIN, W. F. 9		WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575				
04	510	N	257	-0-	-253	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
05	620	N	289	-0-	-331	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
*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-
-----														
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				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
*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-



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			
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
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
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

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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
BROWNING, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123			
04	570 N	190	-0-	-380	-0-	9 1	181 2	N	-0-		-0-
05	217 N	119	-0-	-98	-0-	6 1	113 2	N	-0-		-0-
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-

-----													
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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
VANDERBEEK			WELL #: 2		RRCID -> 246645		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 17762		PERF.16578 - 17156		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
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		
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-		-0-	
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-		-0-	
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-	
-----													
WESSON (SMACKOVER)			96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			834365										
HOLLAND-BROWNING			WELL #: 1		RRCID -> 131905		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 14660		PERF.13808 - 14164		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
GLOVER			WELL #: 1		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765		PERF.14044 - 14330		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SIMS			WELL #: 1		RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890		PERF.14372 - 14456		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC FOREE		98042 300 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	1	RRCID ->	241807	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10932 - 10949					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4980 X	4863	-0-	-117	-0-	4807 2	56 9	N		51	180 1				78
05		5146 X	4498	-0-	-648	-0-	4463 2	35 9	N		32					110
06		4980 X	4864	-0-	-116	-0-	4807 2	57 9	N		52					162
07		5115 X	5012	-0-	-103	-0-	4938 2	74 9	N		67					229
08		5084 X	5007	-0-	-77	-0-	4941 2	66 9	N		60					289
09		4860 X	4694	-0-	-166	-0-	4628 2	66 9	N		60	181 1				168
-----																
FAULCONER, VERNON E., INC. NUMBERSON ET AL		263701														
		WELL #:	1	RRCID ->	132205	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	10738 - 10793					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2020 - P/A 06/19/20																
-----																
NUMBERSON ET AL		263701														
		WELL #:	2	RRCID ->	133367	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	10871 - 10893					
04		2970 X	2773	-0-	-197	-0-	587 1	2186 2	N		-0-					142
05		3038 X	2514	-0-	-524	-0-	636 1	1865 2	N		12					154
06		2940 X	2934	-0-	-6	-0-	622 1	2300 2	N		11					165
07		3038 X	147	-0-	-2891	-0-	33 1	86 2	N		25					190
08		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	627 1	2944 2	N		5					195
*09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	632 1	2607 2	N		20					215
-----																
NUMBERSON ET AL		263701														
		WELL #:	3	RRCID ->	138285	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	11039	PERF.	10940 - 10948					
04		1650 N	1506	-0-	-144	-0-	313 1	1169 2	N		22	129 1				82
05		1488 N	1179	-0-	-309	-0-	294 1	861 2	N		22					104
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
*09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	268 1	1103 2	N		-0-					115
-----																
HRB OPERATING COMPANY, INC. HILL, F. S. TRUSTEE		407764														
		WELL #:	1	RRCID ->	105232	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10809 - 10843					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					35
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					35
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
-----																
MINZE, EARL		407764														
		WELL #:	1	RRCID ->	113471	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10852 - 10860					
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-					44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					44
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

-----															
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. 495689															
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043															
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
-----															
04		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2			71
05		1271 X	1081	-0-	-190	-0-	1068	2	13	9	N	12			83
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
-----															
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187															
04		1230 N	816	-0-	-414	-0-	810	2	6	9	N	5			82
05		1271 N	379	-0-	-892	-0-	362	2	17	9	N	15			97
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
-----															
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206															
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101															
04		600 N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-			42
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	N	2			44
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
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
-----															
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															
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
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-

(GWN415)

11/11/2020

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS