

(GWN415)

10/16/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500	
										PERF. 4864 - 4866	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BELL & KINLEY COMPANY		062783									
PETTEY-KAHLA		WELL #:		1		RRCID -> 175717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17185	
										PERF. 12382 - 12132	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550									
DODGE, MARIE C.		WELL #:		1D		RRCID -> 170077		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 11900	
										PERF. 6994 - 6996	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027									
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700	
										PERF. 9950 - 9959	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
CARR RESOURCES, INC.		135180									
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #:		1		RRCID -> 191476		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 15582	
										PERF. 11804 - 11829	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7154			N	-0-	-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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE								
CREST RESOURCES, INC.				189901														
HOWARD, BEN		WELL #:		1		RRCID -> 218849		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6368 - 8787						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690														
DONOVAN HENDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 272072		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 3208 - 3224						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
CROCKER, GEORGE		WELL #:				RRCID -> 272795		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7403 - 7412						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
FOSSIL OPERATING, INC.				278846														
FOSSIL-LONE OAK RANCH		WELL #:		5H		RRCID -> 241605		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 13283		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2015 - PLUGGED 04/02/15																		
FOSSIL BRUNETTE		WELL #:		1		RRCID -> 249220		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 13527		PERF. N/A						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				347151														
ADAMS, MIKE		WELL #:		1		RRCID -> 212574		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 7491		PERF. N/A						
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

WILDCAT LEGACY RESERVES OPERATING LP SWANK "A"														CNTY: FREESTONE									
//CONT.//														00010 001 495445									
WELL #: 2														RRCID -> 190310									
COMPL. DATE														N/A									
TOTAL DEPTH														8675									
PERF. 8433														- 8438									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
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-			

SWANK "A"														WELL #: 2									
RRCID -> 218929														COMPL. DATE 04/11/2005									
TOTAL DEPTH														8675									
PERF. 4514														- 5300									
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
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-			

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC TRINITY MATERIALS														657295									
WELL #: 1														RRCID -> 187842									
COMPL. DATE 12/21/2001														TOTAL DEPTH 12240									
PERF. N/A																							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

PIERCO ENERGY CORP. BOGGS														665422									
WELL #: 1														RRCID -> 253851									
COMPL. DATE 09/18/2007														TOTAL DEPTH 4228									
PERF. 596														- 3892									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

RANDALL EXPLORATION, LLC STEPHENS														690790									
WELL #: 1														RRCID -> 232159									
COMPL. DATE 12/09/2006														TOTAL DEPTH 14349									
PERF. N/A																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
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-			

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. BIG RED UNIT														924624									
WELL #: 1														RRCID -> 185586									
COMPL. DATE 03/01/2001														TOTAL DEPTH 15320									
PERF. N/A																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
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-			

WILDCAT												CNTY: FREESTONE											
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.																							
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT																							
WELL #: 1												RRCID -> 200076		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 16600		PERF.15701 - 16000					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28150						N	-0-					-0-					
DESTEFANO, CATHERINE UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 237229		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF. N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
BIG BILL SIMPSON UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 262437		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 19464		PERF.18884 - 19272			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
HAMILL FOUNDATION												WELL #: 1		RRCID -> 266267		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 19021		PERF. N/A			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
XTO ENERGY INC. OWENS "C"												945936		WELL #: 3		RRCID -> 171505		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7514 - 7593	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 252903		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 10908		PERF. N/A			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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-					
CHANDLER GAS UNIT NO. 1												WELL #: 1		RRCID -> 277373		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 9823		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-					

AKER (SMACKOVER)				00970 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO							
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710												
MCCONNICO, CORA ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 095662	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH 11770	PERF. 11361	- 11672							
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
03	38399 X	38399	-0-	-0-	-0-	38399	3			N	-0-					-0-
04	39127 X	39127	-0-	-0-	-0-	39127	3			N	-0-					-0-
05	32699 X	32699	-0-	-0-	-0-	32699	3			N	-0-					-0-
06	32483 X	32483	-0-	-0-	-0-	32483	3			N	-0-					-0-
07	38207 X	38207	-0-	-0-	-0-	38207	3			N	-0-					-0-
*08	38010 X	38010	-0-	-0-	-0-	38010	3			N	-0-					-0-
ENBRIDGE PIPELINES (E. TX) L.P.				251701												
ANDERSON, JOE E.				WELL #: 1	RRCID -> 092936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11784	PERF. 11205	- 11460						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)				00970 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.				251681												
AKER MONITORING				WELL #: 1	RRCID -> 262517	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 4402	PERF. 3769	- 4222							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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-
AKER MONITORING				WELL #: 2	RRCID -> 262521	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 4512	PERF. 3861	- 4316							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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-
AKER GAS INJECTION				WELL #: 1	RRCID -> 262540	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3905	- 4184							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

10/16/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 6

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")				01030 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
AFGRD UNIT				WELL #:	50	RRCID -> 235985		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH		9912	PERF. 9642	-	9679				
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)				01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368						
BARNES, LEAH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 128277	COMPL. DATE 07/31/1988	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 9177 - 9192
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 140154	COMPL.	DATE 01/23/1988	TOTAL	DEPTH 10100	PERF. 9069	- 9074
03	558 #	504	-0-	-54	-0-	502	2	2 9 N	2	71 1		25
04	540 #	536	-0-	-4	-0-	528	2	8 9 N				32
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8 9 N	7			39
06	540 #	537	-0-	-3	-0-	48	1	483 2 N	5			44
						6	9					
07	565 R	565	-0-	-0-	-0-	50	1	506 2 N	8			52
						9	9					
*08	574 R	574	-0-	-0-	-0-	59	1	508 2 N	6			58
						7	9					

JETTA OPERATING COMPANY, INC.			432283															
SADLER, ANN WARD			WELL #:		RRCID -> 130952		COMPL. DATE 05/28/1987		TOTAL DEPTH		9618 PERF.		9423 -		9440			
03	1820	R	1820	-0-	-0-	-0-	1706	2	114	9	N	104						278
04	1666	R	1666	-0-	-0-	-0-	1588	2	78	9	N	71						349
05	1674	#	1613	-0-	-61	-0-	1512	2	101	9	N	92						441
06	1770	#	1560	-0-	-210	-0-	1512	2	48	9	N	44	172	1				313
07	1829	#	1342	-0-	-487	-0-	1274	2	68	9	N	62	176	1				199
08	1829	#	1671	-0-	-158	-0-	1577	2	94	9	N	85						284

SADLER, ANN WARD				WELL #:	1	RRCID ->	201246	COMPL. DATE	10/31/1986	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9517	-	9809
03	934	R	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54	188	1		98
04	958	R	958	-0-	-0-	-0-	902	2	56	9	N	51				149
05	961	#	839	-0-	-122	-0-	798	2	41	9	N	37				186
06	930	#	845	-0-	-85	-0-	798	2	47	9	N	43				229
07	992	#	901	-0-	-91	-0-	862	2	39	9	N	35	161	1		103
08	992	#	534	-0-	-458	-0-	498	2	36	9	N	33				136

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.				581513															
TURNER-ROUGHTON				WELL #:		RRCID -> 135820		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH		8880		PERF. 8776 -		8782			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT										50
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
PLUGGED AND ABANDONED				01/06/1999															

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//													
NEW GULF RESOURCES, LLC				01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON						
SEALE WARD NO. B-1				606085									
WELL #: B 1				RRCID -> 137932	COMPL. DATE 11/25/1990	TOTAL DEPTH 9552	PERF. 9169	-	9176				
M	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	
03	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			144	
04	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			144	
05	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			144	
06	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			144	
*07	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			144	
*08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			144	
PRIME OPERATING COMPANY													
KNIGHT, SAM				677770									
WELL #: 1				RRCID -> 127608	COMPL. DATE 04/12/1988	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 9042	-	9094				
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	677 2	33 9	N	30			186	
04	781 R	781	-0-	-0-	-0-	691 2	90 9	N	82	179 1		89	
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	684 2	50 9	N	45			134	
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	672 2	30 9	N	27			161	
07	682 R	682	-0-	-0-	-0-	641 2	41 9	N	37			198	
*08	756 R	756	-0-	-0-	-0-	636 2	120 9	N	109			307	
SHERMAN-WAKEFIELD													
WELL #: 2				RRCID -> 128300	COMPL. DATE 01/30/1988	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9128	-	9145				
03	744 #	689	-0-	-55	-0-	676 2	13 9	N	12			164	
04	743 R	743	-0-	-0-	-0-	652 2	91 9	N	83	193 1		54	
05	744 #	715	-0-	-29	-0-	671 2	44 9	N	40			94	
06	720 #	326	-0-	-394	-0-	295 2	31 9	N	28			122	
07	775 #	140	-0-	-635	-0-	140 2		N	-0-			122	
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			122	
KNIGHT, SAM UNIT B													
WELL #: 3				RRCID -> 131096	COMPL. DATE 04/15/1989	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8978	-	8986				
03	1209 #	445	-0-	-764	-0-	441 2	4 9	N	4			202	
04	810 #	312	-0-	-498	-0-	309 2	3 9	N	3			205	
05	744 #	33	-0-	-711	-0-	23 2	10 9	N	9			214	
06	720 #	138	-0-	-582	-0-	134 2	4 9	N	4			218	
07	434 #	62	-0-	-372	-0-	62 2		N	-0-			218	
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			218	
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC													
HILL, V. K.				785940									
WELL #: 1				RRCID -> 206071	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9266	-	9273				
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			90	
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			90	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			90	
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			90	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			90	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90	
ALLIGATOR CREEK (BOSSIER)													
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				01750 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO						
BAIN, R. A.				209347									
WELL #: 1				RRCID -> 190782	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 11073	PERF.10815	-	10912				
03	403 #	18	-0-	-385	-0-	18 2		N	-0-			15	
04	480 #	195	-0-	-285	-0-	194 2	1 9	N	-0-			16	
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			16	
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			16	
07	217 #	132	-0-	-85	-0-	132 2		N	-0-			16	
08	217 #	96	-0-	-121	-0-	96 2		N	-0-			16	

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER)															01750 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.															0299347										
BAIN, CLAY															WELL #: 1		RRCID -> 240346		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10800 - 11420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
03	682 N	412	-0-	-270	-0-			408 2		4 9	N	4					90								
04	690 N	336	-0-	-354	-0-			336 2			N	-0-					90								
05	713 N	258	-0-	-455	-0-			252 2		6 9	N	5					95								
06	390 N	216	-0-	-174	-0-			214 2		2 9	N	2					97								
07	341 N	113	-0-	-228	-0-			112 2		1 9	N	1					98								
08	248 N	143	-0-	-105	-0-			141 2		2 9	N	2					100								
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		
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-			89 2			N	-0-					-0-								
04	120 N	37	-0-	-83	-0-			37 2			N	-0-					-0-								
05	155 N	101	-0-	-54	-0-			101 2			N	-0-					-0-								
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-			173 2			N	-0-					-0-								
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-			285 2			N	-0-					-0-								
08	93 N	63	-0-	-30	-0-			63 2			N	-0-					-0-								
MASSEY															WELL #: 1		RRCID -> 116357		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3586 - 3693		
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-			513 2			N	-0-					-0-								
04	780 N	759	-0-	-21	-0-			759 2			N	-0-					-0-								
05	651 N	595	-0-	-56	-0-			595 2			N	-0-					-0-								
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-			592 2			N	-0-					-0-								
07	775 N	563	-0-	-212	-0-			563 2			N	-0-					-0-								
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-			893 2			N	-0-					-0-								
BAIN, R. A.															WELL #: 2		RRCID -> 118068		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 3712		PERF. 3581 - 3584		
03	620 N	357	-0-	-263	-0-			357 2			N	-0-					-0-								
04	420 N	288	-0-	-132	-0-			288 2			N	-0-					-0-								
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-			412 2			N	-0-					-0-								
06	360 N	327	-0-	-33	-0-			327 2			N	-0-					-0-								
07	310 N	215	-0-	-95	-0-			215 2			N	-0-					-0-								
08	403 N	199	-0-	-204	-0-			199 2			N	-0-					-0-								
BAIN, R. A. NO. 1															WELL #: 1		RRCID -> 118329		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3552 - 3555		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
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-								
COATES, MAGGIE BELLE															WELL #: 1		RRCID -> 121092		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3569 - 3572		
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-			256 2			N	-0-					-0-								
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	249 N	249	-0-	-0-	-0-			249 2			N	-0-					-0-								
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-			172 2			N	-0-					-0-								
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-			241 2			N	-0-					-0-								

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370														
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
03	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-					-0-
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-					-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-					-0-
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2	N	-0-					-0-
*07	527 #	121	-0-	-406	-0-	121	2	N	-0-					-0-
*08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT					-0-
ALTO SPRINGS (BUDA) 02091 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE														
LACE OPERATING, INC. 480842														
BASSETT FARM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125995 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3506 - 3534														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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-
ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON														
J-W OPERATING CO. 427960														
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200														
03	961 X	780	-0-	-181	-0-	780	2	N	-0-					-0-
04	930 X	700	-0-	-230	-0-	700	2	N	-0-					-0-
05	961 X	735	-0-	-226	-0-	735	2	N	-0-					-0-
06	930 X	575	-0-	-355	-0-	575	2	N	-0-					-0-
07	837 X	598	-0-	-239	-0-	598	2	N	-0-					-0-
08	775 X	669	-0-	-106	-0-	669	2	N	-0-					-0-
TERVITA, LLC 844072														
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
ASH, NORTH (JAMES LIME) 04008 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT														
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331														
HUCKABAY, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 171635 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8474 - 8482														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

ATHENS, N. (JAMES 9000)															04224 000															NON-ASSOCIATED															PRORATED															CNTY: HENDERSON																																																											
DALLAS PRODUCTION, INC.															197690																																																																																																								
WILLIAMS															WELL #: 1															RRCID -> 187694															COMPL. DATE 08/10/2001															TOTAL DEPTH 9100															PERF. 8945 - 8959																																												
M O	ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																																																		
03	1989 N		1989		-0-		-0-		B		-0-						300 1		1626 3		N		57		188 1										53																																																																																				
04	1830 N		1706		-0-		-124		B		-0-						333 1		1325 3		N		44												97																																																																																				
05	1766 N		1766		-0-		-0-		B		-0-						344 1		1370 3		N		47												144																																																																																				
06	1920 N		1708		-0-		-212		B		-0-						333 1		1335 3		N		36												180																																																																																				
07	1767 N		1741		-0-		-26		B		-0-						344 1		1353 3		N		40		190 1										30																																																																																				
08	1767 N		1703		-0-		-64		B		-0-						344 1		1331 3		N		25												55																																																																																				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																																																																																																								
ELLIS EXPLORATION, INC.															248895																																																																																																								
RAMSEY, JESSE UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 092937															COMPL. DATE 08/16/1978															TOTAL DEPTH 9112															PERF. 9010 - 9018																																												
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																																																																																																								
03	341 N		300		-0-		-41		B		-0-						300 2				N		-0-												103																																																																																				
04	332 N		332		-0-		-0-		B		-0-						332 2				N		-0-												103																																																																																				
05	328 N		328		-0-		-0-		B		-0-						328 2				N		-0-												103																																																																																				
06	321 N		321		-0-		-0-		B		-0-						321 2				N		-0-												103																																																																																				
07	342 N		342		-0-		-0-		B		-0-						342 2				N		-0-												103																																																																																				
*08	352 N		352		-0-		-0-		B		-0-						352 2				N		-0-												103																																																																																				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																																																																																																								
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)															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																																												
03	620 N		471		-0-		-149				-0-						9 1		462 2		N		-0-												-0-																																																																																				
04	690 N		636		-0-		-54				-0-						25 1		611 2		N		-0-												-0-																																																																																				
05	596 N		596		-0-		-0-				-0-						19 1		577 2		N		-0-												-0-																																																																																				
06	658 N		658		-0-		-0-				-0-						38 1		620 2		N		-0-												-0-																																																																																				
07	651 N		442		-0-		-209				-0-						23 1		419 2		N		-0-												-0-																																																																																				
08	589 N		349		-0-		-240				-0-						18 1		331 2		N		-0-												-0-																																																																																				
TXU MINING COMPANY UNIT "A"															WELL #: 1															RRCID -> 237250															COMPL. DATE 12/11/2007															TOTAL DEPTH 11755															PERF. 11256 - 11536																																												
03	4774 X		4489		-0-		-285				-0-						89 1		4400 2		N		-0-												-0-																																																																																				
04	4590 X		4581		-0-		-9				-0-						177 1		4404 2		N		-0-												-0-																																																																																				
05	4867 X		4585		-0-		-282				-0-						148 1		4437 2		N		-0-												-0-																																																																																				
06	4710 X		3402		-0-		-1308				-0-						195 1		3207 2		N		-0-												-0-																																																																																				
07	4867 X		4544		-0-		-323				-0-						231 1		4313 2		N		-0-												-0-																																																																																				
08	4743 X		3572		-0-		-1171				-0-						187 1		3385 2		N		-0-												-0-																																																																																				
TXU MINING COMPANY NORTH															WELL #: 2															RRCID -> 237727															COMPL. DATE 12/15/2007															TOTAL DEPTH 12008															PERF. 9674 - 11534																																												
03	4689 X		4689		-0-		-0-				-0-						92 1		4597 2		N		-0-												-0-																																																																																				
04	3504 X		3504		-0-		-0-				-0-						135 1		3369 2		N		-0-												-0-																																																																																				
05	3699 X		3699		-0-		-0-				-0-						119 1		3580 2		N		-0-												-0-																																																																																				
06	2931 X		2931		-0-		-0-				-0-						168 1		2763 2		N		-0-												-0-																																																																																				
07	3295 X		3295		-0-		-0-				-0-						168 1		3127 2		N		-0-												-0-																																																																																				
*08	2955 X		2955		-0-		-0-				-0-						155 1		2800 2		N		-0-												-0-																																																																																				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625														
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	13	1	671	2	N	-0-		-0-	
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	30	1	734	2	N	-0-		-0-	
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	-0-		-0-	
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	80	1	1325	2	N	-0-		-0-	
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	90	1	1668	2	N	-0-		-0-	
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	55	1	989	2	N	-0-		-0-	
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435														
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	48	1	2376	2	N	-0-		-0-	
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	83	1	2054	2	N	-0-		-0-	
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	76	1	2280	2	N	-0-		-0-	
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	122	1	2012	2	N	-0-		-0-	
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	112	1	2078	2	N	-0-		-0-	
*08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	109	1	1968	2	N	-0-		-0-	
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437														
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	31	1	1527	2	N	-0-		-0-	
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	61	1	1507	2	N	-0-		-0-	
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1816	2	N	-0-		-0-	
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1531	2	N	-0-		-0-	
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	90	1	1675	2	N	-0-		-0-	
*08	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	139	1	2504	2	N	-0-		-0-	
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510														
03	1240 N	673	-0-	-567	-0-	13	1	660	2	N	-0-		-0-	
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	2	N	-0-		-0-	
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	1207	2	N	-0-		-0-	
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	70	1	1162	2	N	-0-		-0-	
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1269	2	N	-0-		-0-	
*08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	78	1	1417	2	N	-0-		-0-	
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664														
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-		-0-	
05	620 N	33	-0-	-587	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-	
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-		-0-	
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	N	-0-		-0-	
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-		-0-	
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021														
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-	
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-		-0-	
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-	
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802														
03	2356 N	2079	-0-	-277	-0-	41	1	2038	2	N	-0-		-0-	
04	2190 N	2135	-0-	-55	-0-	82	1	2053	2	N	-0-		-0-	
05	2294 N	2145	-0-	-149	-0-	69	1	2076	2	N	-0-		-0-	
06	2010 N	1977	-0-	-33	-0-	113	1	1864	2	N	-0-		-0-	
07	2201 N	2093	-0-	-108	-0-	107	1	1986	2	N	-0-		-0-	
08	2139 N	1586	-0-	-553	-0-	83	1	1503	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//				05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
VARVEL				WELL #:	1	RRCID ->	188965	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL	DEPTH	12836	PERF.12544	- 12552	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			45
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			45
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-			45
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			45
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-			45
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			45
VARVEL				WELL #:	2	RRCID ->	190141	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.12555	- 12562	
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	714	2	25	9	N	23			75
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	480	2	22	9	N	20			95
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-			95
06	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	2			N	-0-			95
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-			95
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			N	-0-			95
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333											
HORSESHOE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265622	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	16128	PERF.15006	- 15388	
03	26412	X	21299	-0-	-5113	-0-	662	1	20637	2	N	-0-			-0-
04	25560	X	20782	-0-	-4778	-0-	516	1	20266	2	N	-0-			-0-
05	26412	X	21479	-0-	-4933	-0-	464	1	21015	2	N	-0-			-0-
06	22980	X	19747	-0-	-3233	-0-	427	1	19320	2	N	-0-			-0-
07	21483	X	19774	-0-	-1709	-0-	450	1	19324	2	N	-0-			-0-
08	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-			-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027											
DICKENS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217884	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.12277	- 12877	
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	322	1	2419	2	N	-0-			-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	317	1	2551	2	N	-0-			-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	246	1	1917	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	2387	-0-	-253	-0-	475	1	1912	2	N	-0-			-0-
07	2976	N	2207	-0-	-769	-0-	461	1	1746	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	675	-0-	-1495	-0-	50	1	625	2	N	-0-			-0-
TRIBBLE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	220199	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL	DEPTH	15540	PERF.12720	- 14653	
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	49	1	368	2	N	-0-			-0-
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	43	1	349	2	N	-0-			-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	47	1	365	2	N	-0-			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	82	1	331	2	N	-0-			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	2	N	-0-			-0-
08	403	N	180	-0-	-223	-0-	13	1	167	2	N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.11450	- 11480	
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	40	1	2607	2	N	1			45
							1	9							
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	50	1	1656	2	N	-0-			45
05	2573	N	2187	-0-	-386	-0-	57	1	2129	2	N	1			46
							1	9							
06	2550	N	1754	-0-	-796	-0-	54	1	1680	2	N	18			64
							20	9							
07	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	54	1	1680	2	N	5			69
							6	9							
*08	3100	N	3246	-0-	146	146	169	1	3077	2	N	-0-	69	7	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11468 - 11520												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	72 1	2427 2	N	2			29
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2 9						
05	2542 N	2345	-0-	-197	-0-	97 1	2178 2	N	-0-			29
						92 1	2251 2	N	2			31
06	2430 N	2232	-0-	-198	-0-	2 9						
						100 1	2124 2	N	7			38
07	2356 N	2123	-0-	-233	-0-	8 9						
						95 1	2024 2	N	4			42
08	2356 N	2168	-0-	-188	-0-	4 9						
						81 1	2087 2	N	-0-	42 7		-0-
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12453 - 13755												
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	106 1	2299 2	N	-0-			-0-
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	138 1	2254 2	N	-0-			-0-
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	133 1	2300 2	N	-0-			-0-
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	143 1	2244 2	N	-0-			-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	147 1	2303 2	N	-0-			-0-
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	131 1	2420 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												
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	15 1	1488 2	N	-0-			-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	11 1	1557 2	N	-0-			-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	19 1	1487 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	19 1	1516 2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	14 1	1466 2	N	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026												
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	118 1	5002 2	N	2			51
						2 9						
04	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	189 1	4921 2	N	-0-			51
05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	186 1	5302 2	N	2			53
						2 9						
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	226 1	5483 2	N	15			68
						17 9						
07	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	274 1	6665 2	N	7			75
						8 9						
*08	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	148 1	5124 2	N	-0-	75 7		-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664												
03	3255 X	2675	-0-	-580	-0-	129 1	2546 2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2797	-0-	-353	-0-	173 1	2624 2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2440	-0-	-722	-0-	143 1	2297 2	N	-0-			-0-
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	191 1	2776 2	N	-0-			-0-
07	2883 X	2816	-0-	-67	-0-	181 1	2635 2	N	-0-			-0-
08	2666 X	2449	-0-	-217	-0-	136 1	2313 2	N	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520												
03	2976 X	2724	-0-	-252	-0-	2 1	2722 2	N	-0-			-0-
04	2460 X	2421	-0-	-39	-0-	36 1	2385 2	N	-0-			-0-
05	2356 X	1781	-0-	-575	-0-	21 1	1760 2	N	-0-			-0-
06	2640 X	2253	-0-	-387	-0-	39 1	2214 2	N	-0-			-0-
07	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	56 1	3172 2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	3112	-0-	12	12	60 1	3052 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																			
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 277839 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277937 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272																			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

CARR RESOURCES, INC. 135180																			
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915																			
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		1196	2				N	-0-					-0-	
04	1140 N	954	-0-	-186	-0-		954	2				N	-0-					-0-	
05	1302 N	1079	-0-	-223	-0-		1079	2				N	-0-					-0-	
06	1170 N	1068	-0-	-102	-0-		1068	2				N	-0-					-0-	
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156	2				N	-0-					-0-	
08	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-							N	NO RPT					-0-	

COVEY PARK OPERATING LLC 182847																			
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508																			
03	29140 X	27873	-0-	-1267	-0-		27872	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
04	28200 X	19609	-0-	-8591	-0-		19609	2				N	-0-					-0-	
05	29140 X	27319	-0-	-1821	-0-		27319	2				N	-0-					-0-	
06	28200 X	19632	-0-	-8568	-0-		19631	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
07	28458 X	17452	-0-	-11006	-0-		17451	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
08	27869 X	16102	-0-	-11767	-0-		16102	2				N	-0-					-0-	

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642																			
03	3038 N	2991	-0-	-47	-0-		2991	2				N	-0-					-0-	
04	2940 N	2895	-0-	-45	-0-		2895	2				N	-0-					-0-	
05	3038 N	2978	-0-	-60	-0-		2978	2				N	-0-					-0-	
06	2880 N	2613	-0-	-267	-0-		2613	2				N	-0-					-0-	
07	3007 N	3001	-0-	-6	-0-		3001	2				N	-0-					-0-	
08	2976 N	1428	-0-	-1548	-0-		1428	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																			
03	12152 X	11904	-0-	-248	-0-		11903	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
04	11760 X	11469	-0-	-291	-0-		11468	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
05	12152 X	11796	-0-	-356	-0-		11796	2				N	-0-					-0-	
06	11760 X	11140	-0-	-620	-0-		11139	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
07	12121 X	11445	-0-	-676	-0-		11444	2		1 9		N	1		1 8			-0-	
08	11904 X	11361	-0-	-543	-0-		11360	2		1 9		N	1		1 8			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847												
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	9238 X	8470	-0-	-768	-0-	8469	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	8940 X	7279	-0-	-1661	-0-	7279	2		N	-0-		-0-
05	9238 X	8052	-0-	-1186	-0-	8052	2		N	-0-		-0-
06	8550 X	8166	-0-	-384	-0-	8166	2		N	-0-		-0-
07	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2		N	-0-		-0-
08	8463 X	8247	-0-	-216	-0-	8247	2		N	-0-		-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276												
03	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	16471	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2		N	-0-		-0-
05	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	15249	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2		N	-0-		-0-
07	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	12347	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*08	15127 X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2		N	-0-		-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801												
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-		-0-
04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-		-0-
05	1333 N	949	-0-	-384	-0-	949	2		N	-0-		-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-		-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		N	-0-		-0-
*08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940												
03	11718 X	10709	-0-	-1009	-0-	10709	2		N	-0-		-0-
04	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2		N	-0-		-0-
05	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	17217	2		N	-0-		-0-
06	10350 X	8049	-0-	-2301	-0-	8049	2		N	-0-		-0-
07	13268 X	7284	-0-	-5984	-0-	7284	2		N	-0-		-0-
08	14508 X	2375	-0-	-12133	-0-	2375	2		N	-0-		-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075												
03	56785 X	56785	-0-	-0-	-0-	56785	2		N	-0-		-0-
04	53695 X	53695	-0-	-0-	-0-	53694	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	54510 X	54510	-0-	-0-	-0-	54510	2		N	-0-		-0-
06	51983 X	51983	-0-	-0-	-0-	51982	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	52749 X	52749	-0-	-0-	-0-	52748	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	51553 X	51232	-0-	-321	-0-	51232	2		N	-0-		-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14671 - 15737												
03	3100 N	1531	-0-	-1569	3959	1531	2		N	-0-		-0-
04	4261 X	302	-0-	-3959	-0-	302	2		N	-0-		-0-
05	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
06	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
07	155 X	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	155 X	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-		-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700												
03	32426 X	24463	-0-	-7963	-0-	24463	2		N	-0-		-0-
04	31380 X	29837	-0-	-1543	-0-	29836	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	30783 X	29227	-0-	-1556	-0-	29227	2		N	-0-		-0-
06	29250 X	28707	-0-	-543	-0-	28706	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	30845 X	28305	-0-	-2540	-0-	28305	2		N	-0-		-0-
08	30845 X	21154	-0-	-9691	-0-	21154	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847																
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	184698 X	180091	-0-	-4607	-0-	180090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	177420 X	172581	-0-	-4839	-0-	172580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	183334 X	166821	-0-	-16513	-0-	166821	2			N	-0-					-0-
06	174270 X	173080	-0-	-1190	-0-	173078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	180079 X	166123	-0-	-13956	-0-	166122	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	180079 X	163039	-0-	-17040	-0-	163038	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																
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3974	-0-	974	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3609	-0-	509	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	4822 X	3339	-0-	-1483	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446																
03	49171 X	49171	-0-	-0-	-0-	49170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	39180 X	36071	-0-	-3109	-0-	36070	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	37479 X	36912	-0-	-567	-0-	36912	2			N	-0-					-0-
06	40860 X	35081	-0-	-5779	-0-	35080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	42222 X	39354	-0-	-2868	-0-	39354	2			N	-0-					-0-
08	42222 X	30217	-0-	-12005	-0-	30217	2			N	-0-					-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178																
03	879625 X	841193	-0-	-38432	-0-	841187	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	851250 X	782740	-0-	-68510	-0-	782731	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	879625 X	795097	-0-	-84528	-0-	795095	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	822150 X	761860	-0-	-60290	-0-	761850	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	841185 X	782084	-0-	-59101	-0-	782074	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	841185 X	765622	-0-	-75563	-0-	765620	2	2	9	N	2	2	8			-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634																
03	16926 X	14141	-0-	-2785	-0-	14140	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16380 X	7623	-0-	-8757	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	17454	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	15583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
08	17453 X	13416	-0-	-4037	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719																
03	64537 X	64537	-0-	-0-	-0-	64536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	61386 X	61386	-0-	-0-	-0-	61385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	60867 X	60867	-0-	-0-	-0-	60867	2			N	-0-					-0-
06	62074 X	62074	-0-	-0-	-0-	62073	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	59833 X	59833	-0-	-0-	-0-	59832	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	59177 X	59177	-0-	-0-	-0-	59177	2			N	-0-					-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584																
03	44888 X	26909	-0-	-17979	-0-	26906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35880 X	24476	-0-	-11404	-0-	24474	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	33914 X	9053	-0-	-24861	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
06	30390 X	24975	-0-	-5415	-0-	24971	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	28985 X	24335	-0-	-4650	-0-	24329	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	26908 X	8296	-0-	-18612	-0-	8295	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847														
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	76229 X	47961	-0-	-28268	-0-	47961	2			N	-0-			-0-
04	70080 X	45126	-0-	-24954	-0-	45125	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	60171 X	17034	-0-	-43137	-0-	17033	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	51300 X	44502	-0-	-6798	-0-	44501	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	48639 X	43147	-0-	-5492	-0-	43146	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	47957 X	41710	-0-	-6247	-0-	41710	2			N	-0-			-0-
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691														
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
FORTSON OIL COMPANY 278563														
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
03	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	425	1	1753	2	N	-0-			-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	380	1	1984	2	N	-0-			-0-
05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	484	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	363	1	1971	2	N	-0-			-0-
07	2449 N	2375	-0-	-74	-0-	386	1	1989	2	N	-0-			-0-
*08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	365	1	1875	2	N	-0-			-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
03	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	91	1	1694	2	N	-0-			22
04	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	110	1	1591	2	N	-0-			22
05	1922 N	1495	-0-	-427	-0-	92	1	1403	2	N	-0-			22
06	1740 N	1706	-0-	-34	-0-	114	1	1592	2	N	-0-			22
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	120	1	1677	2	N	-0-			22
*08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	84	1	1788	2	N	-0-			22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626													
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
03	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	262	1	1085	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	194	1	1025	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	215	1	844	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1153	-0-	-137	-0-	177	1	976	2	N	-0-		-0-
07	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	191	1	996	2	N	-0-		-0-
*08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	179	1	934	2	N	-0-		-0-
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795													
03	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	100	1	1633	2	N	-0-		85
04	2070 N	1418	-0-	-652	-0-	101	1	1317	2	N	-0-		85
05	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	104	1	1420	2	N	-0-		85
06	1680 N	1490	-0-	-190	-0-	110	1	1380	2	N	-0-		85
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	120	1	1548	2	N	-0-		85
*08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	2	N	-0-		85
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530													
03	1767 N	1017	-0-	-750	-0-	200	1	817	2	N	-0-		-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	272	1	1417	2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1649	-0-	-180	-0-	338	1	1311	2	N	-0-		-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	249	1	1347	2	N	-0-		-0-
07	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	262	1	1346	2	N	-0-		-0-
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	274	1	1404	2	N	-0-		-0-
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518													
03	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	255	1	5003	2	N	-0-		77
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	237	1	3584	2	N	-0-		77
05	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	194	1	3089	2	N	-0-		77
06	2880 X	2083	-0-	-797	-0-	134	1	1949	2	N	-0-		77
07	2976 X	2705	-0-	-271	-0-	174	1	2531	2	N	-0-		77
08	2976 X	2942	-0-	-34	-0-	125	1	2817	2	N	-0-		77
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	14B2 EXT	1671	-0-	1671	1671	6	1	1665	2	N	-0-		35
07	14B2 EXT	959	-0-	959	2630	3	1	956	2	N	-0-		35
08	14B2 EXT	637	-0-	637	3267	637	2			N	-0-		35
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589													
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	2	N	-0-		95
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	29	1	321	2	N	-0-		95
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	2	N	-0-		95
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	N	-0-		95
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	31	1	340	2	N	-0-		95
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-		95
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754													
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	10	1	480	2	N	-0-		45
04	330 N	261	-0-	-69	-0-	9	1	252	2	N	-0-		45
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	N	-0-		45
06	480 N	326	-0-	-154	-0-	12	1	314	2	N	-0-		45
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	N	-0-		45
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-		45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	13	1	1532	2	N	-0-		167
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	39	1	1671	2	N	-0-		167
05	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	32	1	1623	2	N	1	118 1	50
						1	9						
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	38	1	1463	2	N	-0-		50
07	1116 N	726	-0-	-390	-0-	18	1	708	2	N	-0-		50
*08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	3	1	1282	2	N	-0-		50
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
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
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262													
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	68	1	3241	2	N	-0-		103
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	111	1	3125	2	N	9		112
						10	9						
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	103	1	3213	2	N	53		165
						58	9						
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3085	2	N	21	176 1	10
						23	9						
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	122	1	3189	2	N	8		18
						9	9						
*08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	47	1	3215	2	N	-0-		18
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060													
03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	189	1	2667	2	N	-0-		107
04	2670 N	2632	-0-	-38	-0-	209	1	2423	2	N	-0-		107
05	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	220	1	2655	2	N	-0-		107
06	2760 N	2503	-0-	-257	-0-	205	1	2298	2	N	-0-		107
07	3100 N	3131	-0-	31	31	256	1	2875	2	N	-0-		107
*08	2371 N	2340	-0-	-31	-0-	141	1	2199	2	N	-0-		107
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524													
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	17	1	2078	2	N	-0-		62
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	43	1	1919	2	N	-0-		62
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	37	1	1925	2	N	-0-		62
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	49	1	1948	2	N	-0-		62
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	48	1	1887	2	N	-0-		62
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	4	1	1945	2	N	-0-		62
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233													
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1581	2	17	9	N	15		128
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-		128
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-		128
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-		128
07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1311	2	13	9	N	12		140
*08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1489	2	11	9	N	10		150

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078												
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
03	1302 N	699	-0-	-603	-0-	699	2		N	-0-		76
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		76
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		76
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		76
07	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2		N	-0-		76
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		76
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437												
03	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2		N	-0-		25
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		25
05	961 N	563	-0-	-398	-0-	563	2		N	-0-		25
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		25
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		25
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		25
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198												
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	21	1	1646	2	N	-0-	68
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	46	1	1719	2	N	-0-	68
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	2	N	-0-	68
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	54	1	1850	2	N	-0-	68
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	52	1	1765	2	N	-0-	68
*08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	11	1	1790	2	N	-0-	68
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346												
03	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	82	1	2246	2	N	-0-	55
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	115	1	2203	2	N	-0-	55
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	64	1	1312	2	N	-0-	55
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	138	1	2514	2	N	-0-	55
07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	140	1	2544	2	N	-0-	55
*08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	74	1	2409	2	N	-0-	55
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912												
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	646	2		N	-0-		40
04	690 N	644	-0-	-46	-0-	644	2		N	-0-		40
05	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	2		N	-0-		40
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11 9	N	10		50
07	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	2		N	-0-		50
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		50
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590												
03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	84	1	2413	2	N	-0-	65
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	114	1	2302	2	N	-0-	65
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2101	2	N	-0-	65
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	114	1	2177	2	N	-0-	65
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	115	1	2201	2	N	-0-	65
*08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	63	1	2231	2	N	-0-	65
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292												
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	19	1	1808	2	N	-0-	85
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	57	1	2287	2	N	-0-	85
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	55	1	2493	2	N	-0-	85
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	58	1	2082	2	N	-0-	85
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	62	1	2246	2	N	-0-	85
*08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	9	1	2138	2	N	-0-	85

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
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
03	1023 N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-			134
04	990 N	903	-0-	-87	-0-	903	2			N	-0-			134
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			134
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	N	15			149
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1257	2	6	9	N	5			154
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			154
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	138	1	5217	2	N	-0-			-0-
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	219	1	4459	2	N	-0-			-0-
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	122	1	4285	2	N	-0-			-0-
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	287	1	4222	2	N	-0-			-0-
07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	204	1	3972	2	N	-0-			-0-
*08	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	85	1	3759	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102														
03	682 N	350	-0-	-332	-0-	13	1	337	2	N	-0-			50
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-			50
05	3100 N	4833	-0-	1733	1733	237	1	4596	2	N	-0-			50
06	3000 N	5551	-0-	2551	4284	303	1	5248	2	N	-0-			50
07	3100 N	2521	-0-	-579	3705	138	1	2383	2	N	-0-			50
*08	3100 N	4261	-0-	1161	4866	138	1	4123	2	N	-0-			50
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			110
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			110
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			110
06	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			110
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			110
*08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-			110
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
03	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	180	1	2678	2	N	-0-			95
04	2970 X	2916	-0-	-54	-0-	222	1	2694	2	N	-0-			95
05	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	216	1	2740	2	N	-0-			95
06	2970 X	2717	-0-	-253	-0-	213	1	2504	2	N	-0-			95
07	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	199	1	2341	2	N	-0-			95
*08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	115	1	1898	2	N	-0-			95
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
03	1581 N	880	-0-	-701	-0-	36	1	844	2	N	-0-			124
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	76	1	1305	2	N	-0-			124
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	2	N	-0-			124
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	93	1	1524	2	N	-0-			124
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	92	1	1508	2	N	-0-			124
*08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	54	1	1476	2	N	-0-			124
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
03	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	231	1	954	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1159	-0-	-41	-0-	184	1	975	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	238	1	936	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	165	1	909	2	N	-0-			-0-
07	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	172	1	899	2	N	-0-			-0-
*08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	174	1	903	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
03	3286 X	2028 -0-	-1258 -0-	108 1	1920 2	N	-0-					187
04	3049 X	3049 -0-	-0- -0-	204 1	2845 2	N	-0-					187
05	3055 X	3055 -0-	-0- -0-	195 1	2860 2	N	-0-					187
06	2160 X	2020 -0-	-140 -0-	140 1	1880 2	N	-0-					187
07	3162 X	3096 -0-	-66 -0-	214 1	2882 2	N	-0-					187
*08	3125 X	3125 -0-	-0- -0-	148 1	2977 2	N	-0-	114	1			73
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220												
03	2108 N	2076 -0-	-32 -0-	114 1	1962 2	N	-0-					30
04	2010 N	1917 -0-	-93 -0-	131 1	1786 2	N	-0-					30
05	2108 N	1831 -0-	-277 -0-	120 1	1711 2	N	-0-					30
06	2010 N	1946 -0-	-64 -0-	138 1	1808 2	N	-0-					30
07	1984 N	1966 -0-	-18 -0-	139 1	1827 2	N	-0-					30
*08	2195 N	2195 -0-	-0- -0-	108 1	2087 2	N	-0-					30
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074												
03	1358 N	1358 -0-	-0- -0-	1341 2	17 9	N	15					115
04	1913 N	1913 -0-	-0- -0-	98 1	1815 2	N	-0-					115
05	913 N	913 -0-	-0- -0-	2 1	908 2	N	3	73	1			45
				3 9								
06	2052 N	2052 -0-	-0- -0-	16 1	2036 2	N	-0-					45
07	873 N	873 -0-	-0- -0-	7 1	864 2	N	2					47
				2 9								
*08	1737 N	1737 -0-	-0- -0-	1701 2	36 9	N	33					80
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616												
03	3441 X	3101 -0-	-340 -0-	246 1	2855 2	N	-0-					25
04	3240 X	3033 -0-	-207 -0-	280 1	2747 2	N	5					30
				6 9								
05	3224 X	3127 -0-	-97 -0-	279 1	2837 2	N	10					40
				11 9								
06	3060 X	2994 -0-	-66 -0-	283 1	2705 2	N	5					45
				6 9								
07	3131 X	2979 -0-	-152 -0-	281 1	2687 2	N	10					55
				11 9								
08	3131 X	3094 -0-	-37 -0-	228 1	2866 2	N	-0-					55
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932												
03	1054 N	959 -0-	-95 -0-	959 2		N	-0-					45
04	1140 N	719 -0-	-421 -0-	2 1	717 2	N	-0-					45
05	1147 N	773 -0-	-374 -0-	773 2		N	-0-					45
06	930 N	686 -0-	-244 -0-	4 1	672 2	N	9					54
				10 9								
07	767 N	767 -0-	-0- -0-	4 1	729 2	N	31					85
				34 9								
*08	706 N	706 -0-	-0- -0-	686 2	20 9	N	18					103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	N	-0-			155
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	153	1	2002	2	N	-0-			155
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	151	1	2068	2	N	51	183 1		23
						56	9							
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	160	1	2015	2	N	-0-			23
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	166	1	2086	2	N	-0-			23
*08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	113	1	2059	2	N	-0-			23
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
03	1457 N	1185	-0-	-272	-0-	40	1	1145	2	N	-0-			55
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	58	1	1174	2	N	-0-			55
05	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	53	1	1157	2	N	-0-			55
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	2	N	-0-			55
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	63	1	1218	2	N	-0-			55
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	N	-0-			55
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
03	3100 X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-			130
04	2520 X	2474	-0-	-46	-0-	21	1	2398	2	N	50			180
						55	9							
05	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	15	1	2893	2	N	9	169 1		20
						10	9							
06	2730 X	2656	-0-	-74	-0-	29	1	2627	2	N	-0-			20
07	2821 X	2348	-0-	-473	-0-	26	1	2322	2	N	-0-			20
08	2542 X	2151	-0-	-391	-0-	2151	2			N	-0-			20
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1390	2	N	-0-			133
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	79	1	1301	2	N	-0-			133
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	79	1	1368	2	N	-0-			133
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1278	2	N	-0-			133
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	88	1	1383	2	N	-0-			133
*08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	22	1	553	2	N	-0-	79 1		54
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	2	N	-0-			90
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	62	1	900	2	N	-0-			90
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	53	1	823	2	N	-0-			90
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	65	1	912	2	N	-0-			90
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	874	2	N	-0-			90
*08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	54	1	1149	2	N	-0-			90
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
03	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	346	1	5270	2	N	-0-			35
04	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	459	1	5671	2	N	-0-			35
05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	440	1	5681	2	N	-0-			35
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	439	1	5239	2	N	-0-			35
07	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	415	1	4956	2	N	-0-			35
*08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	325	1	5515	2	N	-0-			35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563													
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	91	1	1451	2	N	-0-		78
04	1500 N	1105	-0-	-395	-0-	80	1	1025	2	N	-0-		78
05	1674 N	1201	-0-	-473	-0-	84	1	1117	2	N	-0-		78
06	1500 N	1148	-0-	-352	-0-	86	1	1062	2	N	-0-		78
07	1147 N	917	-0-	-230	-0-	69	1	848	2	N	-0-		78
*08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	76	1	1346	2	N	-0-		78
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984													
03	11563 X	10872	-0-	-691	-0-	144	1	10728	2	N	-0-		-0-
04	11190 X	9862	-0-	-1328	-0-	340	1	9522	2	N	-0-		-0-
05	11563 X	10525	-0-	-1038	-0-	160	1	10365	2	N	-0-		-0-
06	10830 X	10421	-0-	-409	-0-	538	1	9883	2	N	-0-		-0-
07	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	408	1	10774	2	N	-0-		-0-
08	10881 X	10564	-0-	-317	-0-	101	1	10463	2	N	-0-		-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554													
03	8494 X	8205	-0-	-289	-0-	480	1	7719	2	N	5		30
						6	9						
04	8100 X	7786	-0-	-314	-0-	559	1	7227	2	N	-0-		30
05	8370 X	8098	-0-	-272	-0-	556	1	7530	2	N	11		41
						12	9						
06	7950 X	7524	-0-	-426	-0-	557	1	6957	2	N	9		50
						10	9						
07	8215 X	7840	-0-	-375	-0-	581	1	7257	2	N	2		52
						2	9						
08	8091 X	7502	-0-	-589	-0-	394	1	7105	2	N	3		55
						3	9						
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720													
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	217	1	3419	2	N	-0-		-0-
04	2190 X	2067	-0-	-123	-0-	151	1	1916	2	N	-0-		-0-
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2686	2	N	-0-		-0-
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	193	1	2365	2	N	-0-		-0-
07	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	202	1	2478	2	N	-0-		-0-
*08	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	127	1	2241	2	N	-0-		-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672													
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	223	1	4102	2	N	-0-		134
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	266	1	3831	2	N	-0-		134
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	256	1	3871	2	N	-0-	58 1	76
06	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	270	1	3743	2	N	-0-		76
07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	277	1	3831	2	N	-0-		76
*08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	190	1	3987	2	N	-0-		76
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444													
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	112	1	2440	2	N	-0-		15
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2640	2	N	-0-		15
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	177	1	3071	2	N	-0-		15
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	181	1	2836	2	N	-0-		15
07	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	N	-0-		15
*08	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	129	1	3271	2	N	-0-		15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
PEISKEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216521 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11416 - 12414												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	93	1	2412	2	N	-0-	140
04	2370 X	2168	-0-	-202	-0-	110	1	2058	2	N	-0-	140
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	134	1	2690	2	N	12 132 1	20
						13	9					
06	2370 N	2338	-0-	-32	-0-	124	1	2214	2	N	-0-	20
07	2232 N	1924	-0-	-308	-0-	102	1	1822	2	N	-0-	20
*08	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	82	1	2577	2	N	-0-	20
PEISKEE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 216522 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11576 - 13717												
03	1891 N	659	-0-	-1232	-0-	41	1	618	2	N	-0-	-0-
04	930 N	649	-0-	-281	-0-	49	1	600	2	N	-0-	-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	N	-0-	-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	51	1	604	2	N	-0-	-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	N	-0-	-0-
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216670 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12456												
03	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	160	1	2355	2	N	-0-	45
04	2520 N	2442	-0-	-78	-0-	188	1	2254	2	N	-0-	45
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	179	1	2278	2	N	-0-	45
06	2430 N	2271	-0-	-159	-0-	180	1	2091	2	N	-0-	45
07	2511 N	2340	-0-	-171	-0-	185	1	2155	2	N	-0-	45
*08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	141	1	2312	2	N	-0-	45
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862												
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1669	2	N	-0-	50
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	156	1	1780	2	N	-0-	50
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	147	1	1747	2	N	-0-	50
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	156	1	1722	2	N	-0-	50
07	2015 N	1512	-0-	-503	-0-	125	1	1387	2	N	-0-	50
*08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	99	1	1515	2	N	-0-	50
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051												
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	N	-0-	142
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	89	1	1329	2	N	-0-	142
05	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	88	1	1394	2	N	-0-	142
06	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	90	1	1293	2	N	-0-	142
07	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	91	1	1303	2	N	-0-	142
*08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	N	-0-	142
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088												
03	11160 X	10220	-0-	-940	-0-	70	1	10150	2	N	-0-	-0-
04	10800 X	9386	-0-	-1414	-0-	239	1	9147	2	N	-0-	-0-
05	10292 X	10123	-0-	-169	-0-	89	1	10034	2	N	-0-	-0-
06	9960 X	9889	-0-	-71	-0-	449	1	9440	2	N	-0-	-0-
07	10230 X	8807	-0-	-1423	-0-	266	1	8541	2	N	-0-	-0-
08	10230 X	9888	-0-	-342	-0-	26	1	9862	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	105	1	2056	2	N	-0-				53
04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	N	-0-				53
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	N	10				63
						11	9								
06	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	143	1	2075	2	N	-0-				63
07	2666 N	2373	-0-	-293	-0-	153	1	2220	2	N	-0-				63
*08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	285	1	2241	2	N	-0-				63

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478															
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-				65
04	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541	2			N	-0-				65
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				65
06	1710 N	1384	-0-	-326	-0-	1384	2			N	-0-				65
07	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2			N	-0-				65
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-				65

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041															
03	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	337	1	11566	2	N	-0-				-0-
04	9990 X	8412	-0-	-1578	-0-	414	1	7998	2	N	-0-				-0-
05	10323 X	9424	-0-	-899	-0-	161	1	9263	2	N	-0-				-0-
06	11520 X	9588	-0-	-1932	-0-	65	1	9523	2	N	-0-				-0-
07	11904 X	8688	-0-	-3216	-0-	8688	2			N	-0-				-0-
08	11594 X	9652	-0-	-1942	-0-	9652	2			N	-0-				-0-

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159															
03	3100 X	2974	-0-	-126	-0-	2880	2	94	9	N	85				160
04	3000 X	2852	-0-	-148	-0-	2764	2	88	9	N	80				240
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	2964	2	204	9	N	185	191	1		234
06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3083	2	129	9	N	117	191	1		160
07	3100 X	2902	-0-	-198	-0-	2805	2	97	9	N	88	171	1		77
08	2976 X	2745	-0-	-231	-0-	2637	2	108	9	N	98				175

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547															
03	5549 X	5522	-0-	-27	-0-	378	1	5144	2	N	-0-				42
04	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	448	1	5040	2	N	-0-				42
05	5549 X	2692	-0-	-2857	-0-	212	1	2480	2	N	-0-				42
06	5340 X	4	-0-	-5336	-0-	4	2			N	-0-				42
07	5673 X	301	-0-	-5372	-0-	25	1	276	2	N	-0-				42
08	5053 X	1820	-0-	-3233	-0-	114	1	1706	2	N	-0-				42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591															
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				
03	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	180 1	2383 2	Y	-0-	-0-	8				
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	244 1	2681 2	Y	-0-	-0-	8				
05	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	215 1	2455 2	Y	-0-	-0-	8				
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	221 1	2349 2	Y	-0-	-0-	8				
07	2449 X	2388	-0-	-61	-0-	205 1	2183 2	Y	-0-	-0-	8				
08	3038 X	2346	-0-	-692	-0-	151 1	2195 2	Y	-0-	-0-	8				
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628															
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	154 1	1672 2	N	-0-	-0-	-0-				
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	138 1	1281 2	N	-0-	-0-	-0-				
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	126 1	1209 2	N	-0-	-0-	-0-				
06	1770 N	1298	-0-	-472	-0-	129 1	1169 2	N	-0-	-0-	-0-				
07	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	135 1	1220 2	N	-0-	-0-	-0-				
*08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	105 1	1237 2	N	-0-	-0-	-0-				
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797															
03	15562 X	12036	-0-	-3526	-0-	214 1	11822 2	N	-0-	-0-	-0-				
04	13200 X	10715	-0-	-2485	-0-	414 1	10301 2	N	-0-	-0-	-0-				
05	13547 X	11670	-0-	-1877	-0-	230 1	11440 2	N	-0-	-0-	-0-				
06	12450 X	11539	-0-	-911	-0-	646 1	10893 2	N	-0-	-0-	-0-				
07	12028 X	10906	-0-	-1122	-0-	446 1	10460 2	N	-0-	-0-	-0-				
08	12028 X	10871	-0-	-1157	-0-	153 1	10718 2	N	-0-	-0-	-0-				
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468															
03	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	227 1	3299 2	N	-0-	-0-	-0-				
04	3510 X	2831	-0-	-679	-0-	220 1	2611 2	N	-0-	-0-	-0-				
05	3627 X	3325	-0-	-302	-0-	248 1	3077 2	N	-0-	-0-	-0-				
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	282 1	3246 2	N	-0-	-0-	-0-				
07	3534 X	3292	-0-	-242	-0-	263 1	3029 2	N	-0-	-0-	-0-				
08	3534 X	3182	-0-	-352	-0-	186 1	2996 2	N	-0-	-0-	-0-				
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902															
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	90 1	1221 2	N	-0-	-0-	7				
04	1680 N	1337	-0-	-343	-0-	109 1	1228 2	N	-0-	-0-	7				
05	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	95 1	1107 2	N	-0-	-0-	7				
06	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	104 1	1132 2	N	-0-	-0-	7				
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	135 1	1469 2	N	-0-	-0-	7				
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	102 1	1532 2	N	-0-	-0-	7				
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752															
03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	280 1	4608 2	N	-0-	-0-	155				
04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	336 1	4417 2	N	-0-	-0-	155				
05	4960 X	4570	-0-	-390	-0-	309 1	4261 2	N	-0-	-0-	155				
06	4800 X	4415	-0-	-385	-0-	322 1	4093 2	N	-0-	-0-	155				
07	4960 X	4764	-0-	-196	-0-	348 1	4416 2	N	-0-	-0-	155				
08	4898 X	4003	-0-	-895	-0-	206 1	3797 2	N	-0-	-0-	155				
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360															
03	3937 X	3812	-0-	-125	-0-	270 1	3542 2	N	-0-	-0-	-0-				
04	3810 X	3703	-0-	-107	-0-	311 1	3392 2	N	-0-	-0-	-0-				
05	4123 X	3637	-0-	-486	-0-	294 1	3343 2	N	-0-	-0-	-0-				
06	3990 X	3414	-0-	-576	-0-	294 1	3120 2	N	-0-	-0-	-0-				
07	4123 X	3637	-0-	-486	-0-	314 1	3323 2	N	-0-	-0-	-0-				
*08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	253 1	3652 2	N	-0-	-0-	-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563														
LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487														
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
03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	204	1	2872	2	N	-0-			-0-
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	247	1	2862	2	N	-0-			-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	242	1	2921	2	N	-0-			-0-
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	241	1	2707	2	N	-0-			-0-
07	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	259	1	2898	2	N	-0-			-0-
*08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	186	1	2889	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176														
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-			-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	112	1	1231	2	N	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	105	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	96	1	1033	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	104	1	1118	2	N	-0-			-0-
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	75	1	1103	2	N	-0-			-0-

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846														
03	16368 X	14667	-0-	-1701	-0-	554	1	14113	2	N	-0-			-0-
04	15390 X	14099	-0-	-1291	-0-	825	1	13274	2	N	-0-			-0-
05	15903 X	15141	-0-	-762	-0-	600	1	14541	2	N	-0-			-0-
06	14550 X	14374	-0-	-176	-0-	1080	1	13294	2	N	-0-			-0-
07	15035 X	13726	-0-	-1309	-0-	830	1	12896	2	N	-0-			-0-
*08	15055 X	15055	-0-	-0-	-0-	514	1	14541	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	74	1	995	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	982	-0-	-308	-0-	81	1	901	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	84	1	972	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	868	-0-	-152	-0-	74	1	794	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	698	-0-	-325	-0-	59	1	639	2	N	-0-			-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	688	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399														
03	4247 X	3756	-0-	-491	-0-	220	1	3536	2	N	-0-			35
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	305	1	3928	2	N	-0-			35
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	308	1	4158	2	N	-0-			35
06	4110 X	4041	-0-	-69	-0-	301	1	3740	2	N	-0-			35
07	4247 X	4034	-0-	-213	-0-	300	1	3734	2	N	-0-			35
*08	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	215	1	3872	2	N	-0-			35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706														
03	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	96	1	1288	2	N	-0-			-0-
04	1290 N	1175	-0-	-115	-0-	97	1	1078	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	98	1	1137	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	106	1	1141	2	N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	116	1	1245	2	N	-0-			-0-
*08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219												
03	2294 N	2109	-0-	-185	-0-	117	1	1992	2	N	-0-	35
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	150	1	2040	2	N	-0-	35
05	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	140	1	1999	2	N	-0-	35
06	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	145	1	1892	2	N	-0-	35
07	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	157	1	2059	2	N	-0-	35
*08	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	108	1	2135	2	N	-0-	35
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398												
03	3534 X	3477	-0-	-57	-0-	141	1	3336	2	N	-0-	-0-
04	3270 X	2894	-0-	-376	-0-	156	1	2738	2	N	-0-	-0-
05	3348 X	3272	-0-	-76	-0-	167	1	3105	2	N	-0-	-0-
06	3360 X	3069	-0-	-291	-0-	173	1	2896	2	N	-0-	-0-
07	3472 X	2803	-0-	-669	-0-	158	1	2645	2	N	-0-	-0-
08	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	104	1	2917	2	N	-0-	-0-
LAW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230332 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 14428 PERF.12060 - 13325												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686												
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	29	1	396	2	N	-0-	-0-
04	660 N	291	-0-	-369	-0-	24	1	267	2	N	-0-	-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	87	1	1016	2	N	-0-	-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	83	1	901	2	N	-0-	-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	599	2	N	-0-	-0-
*08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	N	-0-	-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LAW UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241444 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11925 - 12535												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	671 1	8772 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	738 1	8026 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	759 1	8584 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	773 1	8154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	776 1	8189 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	576 1	8252 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775												
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	194 1	2595 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	224 1	2483 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	223 1	2569 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	223 1	2397 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	222 1	2386 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	182 1	2671 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577												
03	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	92 1	1283 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	155 1	1770 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	169 1	2020 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	147 1	1633 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1984 N	1530	-0-	-454	-0-	127 1	1403 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	93 1	1420 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445 REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858												
03	9238 X	3657	-0-	-5581	-0-	36 1	3621 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8940 X	3805	-0-	-5135	-0-	38 1	3767 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9238 X	2578	-0-	-6660	-0-	26 1	2552 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8430 X	2006	-0-	-6424	-0-	20 1	1986 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3937 X	2318	-0-	-1619	-0-	23 1	2295 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	34 1	3367 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687												
03	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	66 1	6584 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7770 X	3670	-0-	-4100	-0-	36 1	3634 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8029 X	5976	-0-	-2053	-0-	59 1	5917 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7770 X	4904	-0-	-2866	-0-	49 1	4855 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6665 X	5837	-0-	-828	-0-	58 1	5779 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	6665 X	5618	-0-	-1047	-0-	56 1	5562 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905												
03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	24 1	2400 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2550 N	1745	-0-	-805	-0-	17 1	1728 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2325 N	1023	-0-	-1302	-0-	10 1	1013 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	25 1	2495 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	25 1	2534 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	25 1	2480 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP												NON-ASSOCIATED							
REAGAN "B"												WELL #: 1				RRCID -> 182281			
												COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL				DEPTH 13630			
												PERF.11940				- 13134			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03		5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	5063	2	N	-0-			5	
04		3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	N	-0-			5	
05		3968	X	2597	-0-	-1371	-0-	-0-	-0-	26	1	2571	2	N	-0-			5	
06		4950	X	4539	-0-	-411	-0-	-0-	-0-	45	1	4494	2	N	-0-			5	
07		5115	X	4333	-0-	-782	-0-	-0-	-0-	43	1	4290	2	N	-0-			5	
*08		5115	X	4088	-0-	-1027	-0-	-0-	-0-	40	1	4048	2	N	-0-			5	
REAGAN "C"												WELL #: 1				RRCID -> 182895			
												COMPL. DATE 09/24/2006				TOTAL DEPTH 13600			
												PERF.11770				- 12586			
03		3968	X	3770	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	37	1	3733	2	N	-0-			-0-	
04		3840	X	3650	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	36	1	3614	2	N	-0-			-0-	
05		3937	X	3621	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	36	1	3585	2	N	-0-			-0-	
06		3810	X	3688	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	N	-0-			-0-	
07		3844	X	3810	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	38	1	3772	2	N	-0-			-0-	
*08		3782	X	3709	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	37	1	3672	2	N	-0-			-0-	
MISCHER "A"												WELL #: 1				RRCID -> 183635			
												COMPL. DATE 04/24/2001				TOTAL DEPTH 13700			
												PERF.12450				- 13458			
03		341	N	305	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	3	1	302	2	N	-0-			7	
04		270	N	205	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N	-0-			7	
05		341	N	113	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	N	-0-			7	
06		300	N	207	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	-0-			7	
07		217	N	149	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	N	-0-			7	
*08		124	N	93	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-			7	
REAGAN, CECIL "D"												WELL #: 1				RRCID -> 183888			
												COMPL. DATE 04/13/2001				TOTAL DEPTH 13750			
												PERF.13132				- 13182			
03		1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1207	2	N	-0-			3	
04		2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2601	2	N	-0-			3	
05		2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2617	2	N	-0-			3	
06		2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2253	2	N	-0-			3	
07		2666	N	2351	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	23	1	2328	2	N	-0-			3	
*08		2635	N	2122	-0-	-513	-0-	-0-	-0-	21	1	2101	2	N	-0-			3	
REAGAN, CECIL "C"												WELL #: 1				RRCID -> 184147			
												COMPL. DATE 05/05/2001				TOTAL DEPTH 13950			
												PERF.13414				- 13604			
03		3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3040	2	N	-0-			-0-	
04		2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2927	2	N	-0-			-0-	
05		3007	X	2951	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	29	1	2922	2	N	-0-			-0-	
06		2970	X	2936	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	29	1	2907	2	N	-0-			-0-	
07		3069	N	3049	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	30	1	3019	2	N	-0-			-0-	
*08		3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3032	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "C"												WELL #: 2				RRCID -> 184642			
												COMPL. DATE 06/06/2001				TOTAL DEPTH 13200			
												PERF.12810				- 12844			
03		2077	N	2053	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	20	1	2033	2	N	-0-			-0-	
04		2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2196	2	N	-0-			-0-	
05		1984	N	1811	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	18	1	1793	2	N	-0-			-0-	
06		2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	2027	2	N	-0-			-0-	
07		2294	N	2220	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	22	1	2198	2	N	-0-			-0-	
*08		2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2109	2	N	-0-			-0-	
INGRAM, G. H. A-281												WELL #: 1R				RRCID -> 184715			
												COMPL. DATE 01/06/2001				TOTAL DEPTH 17790			
												PERF.14438				- 14595			
03		584	N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-			-0-	
04		487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-			-0-	
05		375	N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	N	-0-			-0-	
06		570	N	319	-0-	-251	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	N	-0-			-0-	
07		496	N	326	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	N	-0-			-0-	
*08		372	N	333	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	2356	-0-	-837	-0-				23	1	2333	2	N	-0-									-0-	
04	3930 X	2937	-0-	-993	-0-				29	1	2908	2	N	-0-									-0-	
05	4061 X	2970	-0-	-1091	-0-				29	1	2941	2	N	-0-									-0-	
06	3930 X	3452	-0-	-478	-0-				34	1	3418	2	N	-0-									-0-	
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-				31	1	3069	2	N	-0-									-0-	
*08	3038 X	2698	-0-	-340	-0-				27	1	2671	2	N	-0-									-0-	

MERRYMAN "A"				WELL #:		3		RRCID -> 185635		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 13115		PERF.12756 - 12789										
03	8339 X	5642	-0-	-2697	-0-				56	1	5586	2	N	-0-									-0-	
04	8070 X	6431	-0-	-1639	-0-				64	1	6367	2	N	-0-									-0-	
05	7378 X	7350	-0-	-28	-0-				73	1	7277	2	N	-0-									-0-	
06	6930 X	6672	-0-	-258	-0-				66	1	6606	2	N	-0-									-0-	
07	6634 X	5423	-0-	-1211	-0-				54	1	5369	2	N	-0-									-0-	
*08	7347 X	6017	-0-	-1330	-0-				60	1	5957	2	N	-0-									-0-	

MERRYMAN "A"				WELL #:		2		RRCID -> 186085		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13228		PERF.12964 - 13029										
03	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-				39	1	3872	2	N	-0-									12	
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-				38	1	3764	2	N	-0-									12	
05	3906 X	3903	-0-	-3	-0-				39	1	3864	2	N	-0-									12	
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-				38	1	3780	2	N	-0-									12	
07	3937 X	3685	-0-	-252	-0-				36	1	3649	2	N	-0-									12	
*08	3937 X	3820	-0-	-117	-0-				38	1	3782	2	N	-0-									12	

POLLARD, DOUGLAS F.				WELL #:		1		RRCID -> 186139		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.15004 - 15095										
03	5767 X	4452	-0-	-1315	-0-				44	1	4408	2	N	-0-									-0-	
04	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-				42	1	4248	2	N	-0-									-0-	
05	2077 X	1234	-0-	-843	-0-				12	1	1222	2	N	-0-									-0-	
06	2010 X	540	-0-	-1470	-0-				5	1	535	2	N	-0-									-0-	
07	2077 X	1750	-0-	-327	-0-				17	1	1733	2	N	-0-									-0-	
*08	2077 X	825	-0-	-1252	-0-				8	1	817	2	N	-0-									-0-	

BONNER, BOBBY "A"				WELL #:		1		RRCID -> 186417		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13335		PERF.12376 - 12790										
03	6293 X	5824	-0-	-469	-0-				58	1	5766	2	N	-0-									-0-	
04	6090 X	5438	-0-	-652	-0-				54	1	5384	2	N	-0-									-0-	
05	6231 X	5453	-0-	-778	-0-				54	1	5399	2	N	-0-									-0-	
06	5790 X	4989	-0-	-801	-0-				49	1	4940	2	N	-0-									-0-	
07	5859 X	5030	-0-	-829	-0-				50	1	4980	2	N	-0-									-0-	
*08	5828 X	4948	-0-	-880	-0-				49	1	4899	2	N	-0-									-0-	

MISCHER "D"				WELL #:		1		RRCID -> 186420		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 13425		PERF.13218 - 13234										
03	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-				85	1	8519	2	N	-0-									-0-	
04	8010 X	7957	-0-	-53	-0-				79	1	7878	2	N	-0-									-0-	
05	8153 X	7755	-0-	-398	-0-				77	1	7678	2	N	-0-									-0-	
06	8340 X	7724	-0-	-616	-0-				76	1	7648	2	N	-0-									-0-	
07	8618 X	7810	-0-	-808	-0-				77	1	7733	2	N	-0-									-0-	
*08	8618 X	7104	-0-	-1514	-0-				70	1	7034	2	N	-0-									-0-	

REAGAN, CECIL "B"				WELL #:		1		RRCID -> 186913		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12818 - 13194										
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-				5	1	450	2	N	-0-									-0-	
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-				13	1	1289	2	N	-0-									-0-	
05	434 N	182	-0-	-252	-0-				2	1	180	2	N	-0-									-0-	
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-				7	1	715	2	N	-0-									-0-	
07	1333 N	53	-0-	-1280	-0-				1	1	52	2	N	-0-									-0-	
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-				4	1	382	2	N	-0-									-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)													CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
SCHOOL LAND "A"															
WELL #: 1													RRCID -> 187321		
COMPL. DATE 10/24/2001													TOTAL DEPTH 13350		
PERF.13224 - 13278															
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		
03	2046 N	1588	-0-	-458	-0-	16	1	1572	2	N	-0-		-0-		
04	1770 N	1544	-0-	-226	-0-	15	1	1529	2	N	-0-		-0-		
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	14	1	1361	2	N	-0-		-0-		
06	1530 N	1213	-0-	-317	-0-	12	1	1201	2	N	-0-		-0-		
07	1581 N	1175	-0-	-406	-0-	12	1	1163	2	N	-0-		-0-		
*08	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	11	1	1121	2	N	-0-		-0-		
MISCHER "B"													WELL #: 1		
RRCID -> 187563													COMPL. DATE 12/06/2001		
TOTAL DEPTH 14050													PERF.13402 - 13417		
03	248 X	90	-0-	-158	-0-	1	1	89	2	N	-0-		1		
04	630 X	181	-0-	-449	-0-	2	1	179	2	N	-0-		1		
05	939 X	939	-0-	-0-	-0-	9	1	930	2	N	-0-		1		
06	974 X	974	-0-	-0-	-0-	10	1	964	2	N	-0-		1		
07	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	11	1	1126	2	N	-0-		1		
*08	930 X	660	-0-	-270	-0-	7	1	653	2	N	-0-		1		
REAGAN "A"													WELL #: 2		
RRCID -> 187574													COMPL. DATE 03/25/2002		
TOTAL DEPTH N/A													PERF. N/A		
03	10571 X	7757	-0-	-2814	-0-	77	1	7680	2	N	-0-		-0-		
04	9030 X	6389	-0-	-2641	-0-	63	1	6326	2	N	-0-		-0-		
05	7812 X	6694	-0-	-1118	-0-	66	1	6628	2	N	-0-		-0-		
06	7500 X	6409	-0-	-1091	-0-	63	1	6346	2	N	-0-		-0-		
07	7750 X	6511	-0-	-1239	-0-	64	1	6447	2	N	-0-		-0-		
*08	7657 X	5234	-0-	-2423	-0-	52	1	5182	2	N	-0-		-0-		
REAGAN, CECIL													WELL #: 2		
RRCID -> 187686													COMPL. DATE 11/28/2001		
TOTAL DEPTH 14500													PERF.13346 - 13612		
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	6	1	631	2	N	-0-		-0-		
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-		-0-		
05	806 N	643	-0-	-163	-0-	6	1	637	2	N	-0-		-0-		
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	6	1	581	2	N	-0-		-0-		
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	6	1	594	2	N	-0-		-0-		
*08	651 N	570	-0-	-81	-0-	6	1	564	2	N	-0-		-0-		
REAGAN "A"													WELL #: 4		
RRCID -> 187922													COMPL. DATE 01/03/2002		
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12945 - 13006		
03	6913 X	6547	-0-	-366	-0-	65	1	6482	2	N	-0-		-0-		
04	6690 X	6258	-0-	-432	-0-	62	1	6196	2	N	-0-		-0-		
05	6944 X	5730	-0-	-1214	-0-	57	1	5673	2	N	-0-		-0-		
06	6720 X	5589	-0-	-1131	-0-	55	1	5534	2	N	-0-		-0-		
07	6944 X	5414	-0-	-1530	-0-	54	1	5360	2	N	-0-		-0-		
*08	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	66	1	6648	2	N	-0-		-0-		
REAGAN "A"													WELL #: 3		
RRCID -> 187991													COMPL. DATE 01/24/2002		
TOTAL DEPTH 13155													PERF.12925 - 13000		
03	6231 X	5392	-0-	-839	-0-	53	1	5339	2	N	-0-		-0-		
04	6030 X	4985	-0-	-1045	-0-	49	1	4936	2	N	-0-		-0-		
05	6107 X	5256	-0-	-851	-0-	52	1	5204	2	N	-0-		-0-		
06	5910 X	5121	-0-	-789	-0-	51	1	5070	2	N	-0-		-0-		
07	5673 X	5348	-0-	-325	-0-	53	1	5295	2	N	-0-		-0-		
*08	5394 X	5342	-0-	-52	-0-	53	1	5289	2	N	-0-		-0-		
RAINBOLT RANCH "A"													WELL #: 1		
RRCID -> 188289													COMPL. DATE 02/19/2002		
TOTAL DEPTH 17980													PERF.14186 - 15810		
03	961 N	473	-0-	-488	-0-	5	1	468	2	N	-0-		1		
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	26	1	2626	2	N	-0-		1		
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	N	-0-		1		
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	8	1	795	2	N	-0-		1		
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	N	-0-		1		
*08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	24	1	2354	2	N	-0-		1		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP MISCHER "A"										//CONT.// 05189 550 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										WELL #: 2		RRCID -> 190311		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 14182		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
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-			
MERRYMAN "A"										WELL #: 4		RRCID -> 191924		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12400 - 12770	
03		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	3757	2	N	-0-			-0-			
04		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3375	2	N	-0-			-0-			
05		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3413	2	N	-0-			-0-			
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3231	2	N	-0-			-0-			
07		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3214	2	N	-0-			-0-			
*08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3298	2	N	-0-			-0-			
MISCHER "C"										WELL #: 1		RRCID -> 192096		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12643 - 12996	
03		4495 X	3890	-0-	-605	-0-	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-			-0-			
04		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	4225	2	Y	-0-			-0-			
05		4433 X	4004	-0-	-429	-0-	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-			-0-			
06		4290 X	3952	-0-	-338	-0-	-0-	39	1	3913	2	Y	-0-			-0-			
07		4433 X	3797	-0-	-636	-0-	-0-	38	1	3759	2	Y	-0-			-0-			
*08		4402 X	4207	-0-	-195	-0-	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-			-0-			
MISCHER "E"										WELL #: 1		RRCID -> 192727		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 13315		PERF.12778 - 13140	
03		3379 X	3195	-0-	-184	-0-	-0-	32	1	3163	2	N	-0-			-0-			
04		3180 X	3072	-0-	-108	-0-	-0-	30	1	3042	2	N	-0-			-0-			
05		3286 X	3066	-0-	-220	-0-	-0-	30	1	3036	2	N	-0-			-0-			
06		3180 X	3141	-0-	-39	-0-	-0-	31	1	3110	2	N	-0-			-0-			
07		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3231	2	N	-0-			-0-			
*08		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3293	2	N	-0-			-0-			
REAGAN "G"										WELL #: 1		RRCID -> 193033		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 13021		PERF.12088 - 12469	
03		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	N	-0-			-0-			
04		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2952	2	N	-0-			-0-			
05		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3017	2	N	-0-			-0-			
06		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2856	2	N	-0-			-0-			
07		2945 X	2810	-0-	-135	-0-	-0-	28	1	2782	2	N	-0-			-0-			
*08		2945 X	2860	-0-	-85	-0-	-0-	28	1	2832	2	N	-0-			-0-			
REAGAN "A"										WELL #: 8		RRCID -> 194653		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF.12659 - 13018	
03		5828 X	5748	-0-	-80	-0-	-0-	57	1	5691	2	N	-0-			-0-			
04		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	5795	2	N	-0-			-0-			
05		6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	5994	2	N	-0-			-0-			
06		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	5801	2	N	-0-			-0-			
07		6045 X	5970	-0-	-75	-0-	-0-	59	1	5911	2	N	-0-			-0-			
*08		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	6107	2	N	-0-			-0-			
MERRYMAN "A"										WELL #: 5		RRCID -> 195857		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 13037		PERF.12836 - 12888	
03		5301 X	5066	-0-	-235	-0-	-0-	50	1	5016	2	N	-0-			-0-			
04		5130 X	4733	-0-	-397	-0-	-0-	47	1	4686	2	N	-0-			-0-			
05		5115 X	4707	-0-	-408	-0-	-0-	47	1	4660	2	N	-0-			-0-			
06		4950 X	805	-0-	-4145	-0-	-0-	8	1	797	2	N	-0-			-0-			
07		5115 X	1879	-0-	-3236	-0-	-0-	19	1	1860	2	N	-0-			-0-			
*08		5053 X	67	-0-	-4986	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)													CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
REAGAN "A"															
WELL #: 10															
RRCID -> 196284															
COMPL. DATE 06/20/2003															
TOTAL DEPTH 13160													PERF.12938 - 12984		
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	
03	5177 X	2936	-0-	-2241	-0-	29	1	2907	2	N	-0-			-0-	
04	3900 X	2739	-0-	-1161	-0-	27	1	2712	2	N	-0-			-0-	
05	3410 X	2900	-0-	-510	-0-	29	1	2871	2	N	-0-			-0-	
06	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	29	1	2885	2	N	-0-			-0-	
07	2945 X	2941	-0-	-4	-0-	29	1	2912	2	N	-0-			-0-	
*08	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	29	1	2914	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "A"															
WELL #: 7															
RRCID -> 196288															
COMPL. DATE 06/20/2003															
TOTAL DEPTH 13250													PERF.13024 - 13056		
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	18	1	1780	2	N	-0-			-0-	
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	21	1	2079	2	N	-0-			-0-	
05	2046 N	1276	-0-	-770	-0-	13	1	1263	2	N	-0-			-0-	
06	1740 N	1567	-0-	-173	-0-	16	1	1551	2	N	-0-			-0-	
07	3100 N	3238	-0-	138	138	32	1	3206	2	N	-0-			-0-	
*08	3100 N	3849	-0-	749	887	38	1	3811	2	N	-0-			-0-	
REAGAN, CECIL "D"															
WELL #: 2															
RRCID -> 196331															
COMPL. DATE 01/21/2003															
TOTAL DEPTH 13255													PERF.12677 - 13676		
03	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	29	1	2902	2	N	-0-			-0-	
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	20	1	1995	2	N	-0-			-0-	
05	2077 N	1049	-0-	-1028	-0-	10	1	1039	2	N	-0-			-0-	
06	2730 N	2202	-0-	-528	-0-	22	1	2180	2	N	-0-			-0-	
07	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	30	1	3027	2	N	-0-			-0-	
*08	1054 N	484	-0-	-570	-0-	5	1	479	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "B"															
WELL #: 4															
RRCID -> 196332															
COMPL. DATE 03/17/2003															
TOTAL DEPTH 13131													PERF.12574 - 12927		
03	2976 X	2602	-0-	-374	-0-	26	1	2576	2	N	-0-			-0-	
04	2490 X	2127	-0-	-363	-0-	21	1	2106	2	N	-0-			-0-	
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	27	1	2743	2	N	-0-			-0-	
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	27	1	2723	2	N	-0-			-0-	
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	N	-0-			-0-	
*08	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	34	1	3434	2	N	-0-			-0-	
REAGAN "C"															
WELL #: 4															
RRCID -> 196335															
COMPL. DATE 04/10/2003															
TOTAL DEPTH 13030													PERF.12482 - 12862		
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	43	1	4306	2	N	-0-			-0-	
04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	44	1	4355	2	N	-0-			-0-	
05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	42	1	4170	2	N	-0-			-0-	
06	2940 X	2266	-0-	-674	-0-	22	1	2244	2	N	-0-			-0-	
07	3038 X	61	-0-	-2977	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-	
*08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-	
REAGAN "A"															
WELL #: 9															
RRCID -> 196398															
COMPL. DATE 05/18/2003															
TOTAL DEPTH 13275													PERF.12124 - 13082		
03	4774 X	4643	-0-	-131	-0-	46	1	4597	2	N	-0-			174	
04	4740 X	4170	-0-	-570	-0-	41	1	4129	2	N	-0-			174	
05	4898 X	4315	-0-	-583	-0-	43	1	4272	2	N	-0-			174	
06	4740 X	4374	-0-	-366	-0-	43	1	4331	2	N	-0-			174	
07	4650 X	4229	-0-	-421	-0-	42	1	4187	2	N	-0-			174	
*08	4650 X	4289	-0-	-361	-0-	42	1	4247	2	N	-0-			174	
MERRYMAN "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 196944															
COMPL. DATE 08/02/2003															
TOTAL DEPTH 13060													PERF.12830 - 12860		
03	7192 X	6860	-0-	-332	-0-	68	1	6792	2	N	-0-			-0-	
04	6870 X	6549	-0-	-321	-0-	65	1	6484	2	N	-0-			-0-	
05	7099 X	6519	-0-	-580	-0-	65	1	6454	2	N	-0-			-0-	
06	6720 X	6242	-0-	-478	-0-	62	1	6180	2	N	-0-			-0-	
07	6851 X	6454	-0-	-397	-0-	64	1	6390	2	N	-0-			-0-	
*08	6851 X	6566	-0-	-285	-0-	65	1	6501	2	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3162 X	2784	-0-	-378	-0-			28	1		2756 2	2	N		-0-									10
04	3060 X	2183	-0-	-877	-0-			22	1		2161 2	2	N		-0-									10
05	3162 X	1903	-0-	-1259	-0-			19	1		1884 2	2	N		-0-									10
06	2940 X	2414	-0-	-526	-0-			24	1		2390 2	2	N		-0-									10
07	3038 X	2959	-0-	-79	-0-			29	1		2930 2	2	N		-0-									10
*08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-			33	1		3297 2	2	N		-0-									10

REAGAN "C"				WELL #:		7		RRCID -> 197891		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12945		PERF.12454 - 12800										
03	5673 X	5151	-0-	-522	-0-			51	1		5100 2	2	N		-0-									-0-
04	5370 X	4905	-0-	-465	-0-			49	1		4856 2	2	N		-0-									-0-
05	5549 X	4939	-0-	-610	-0-			49	1		4890 2	2	N		-0-									-0-
06	5160 X	4618	-0-	-542	-0-			46	1		4572 2	2	N		-0-									-0-
07	5239 X	4963	-0-	-276	-0-			49	1		4914 2	2	N		-0-									-0-
*08	5146 X	4582	-0-	-564	-0-			45	1		4537 2	2	N		-0-									-0-

MERRYMAN "A"				WELL #:		7		RRCID -> 197924		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11908 - 12770										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									3
04	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-									3

MISCHER "C"				WELL #:		2		RRCID -> 200061		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12816 - 12960										
03	3472 X	2857	-0-	-615	-0-			28	1		2829 2	2	Y		-0-									-0-
04	3360 X	2950	-0-	-410	-0-			29	1		2921 2	2	Y		-0-									-0-
05	3472 X	3228	-0-	-244	-0-			32	1		3196 2	2	Y		-0-									-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-			31	1		3102 2	2	Y		-0-									-0-
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-			32	1		3175 2	2	Y		-0-									-0-
*08	3224 X	3094	-0-	-130	-0-			31	1		3063 2	2	Y		-0-									-0-

MISCHER "C"				WELL #:		4		RRCID -> 200197		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 13265		PERF.12196 - 13072										
03	1953 N	831	-0-	-1122	-0-			8	1		823 2	2	Y		-0-									-0-
04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-			17	1		1716 2	2	Y		-0-									-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-			17	1		1662 2	2	Y		-0-									-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-			17	1		1663 2	2	Y		-0-									-0-
07	1798 N	1678	-0-	-120	-0-			17	1		1661 2	2	Y		-0-									-0-
*08	1674 N	1530	-0-	-144	-0-			15	1		1515 2	2	Y		-0-									-0-

MISCHER "E"				WELL #:		2		RRCID -> 200270		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13355		PERF.12398 - 13164										
03	6665 X	4987	-0-	-1678	-0-			49	1		4938 2	2	N		-0-									-0-
04	5610 X	4621	-0-	-989	-0-			46	1		4575 2	2	N		-0-									-0-
05	5487 X	4819	-0-	-668	-0-			48	1		4771 2	2	N		-0-									-0-
06	4860 X	4568	-0-	-292	-0-			45	1		4523 2	2	N		-0-									-0-
07	5022 X	4626	-0-	-396	-0-			46	1		4580 2	2	N		-0-									-0-
*08	4991 X	4664	-0-	-327	-0-			46	1		4618 2	2	N		-0-									-0-

REAGAN "B"				WELL #:		3		RRCID -> 201535		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 13368		PERF.12916 - 13003										
03	3999 X	2823	-0-	-1176	-0-			28	1		2795 2	2	N		-0-									-0-
04	3870 X	1708	-0-	-2162	-0-			17	1		1691 2	2	N		-0-									-0-
05	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-			39	1		3893 2	2	N		-0-									-0-
06	3120 X	2590	-0-	-530	-0-			26	1		2564 2	2	N		-0-									-0-
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-			35	1		3523 2	2	N		-0-									-0-
*08	3937 X	2789	-0-	-1148	-0-			28	1		2761 2	2	N		-0-									-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)													CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
BONNER, BOBBY "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 201695															
COMPL. DATE 03/21/2004															
TOTAL DEPTH 13098													PERF.12226 - 12892		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-		55	1	5493	2	N	-0-			-0-
04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-		69	1	6907	2	N	-0-			-0-
05	8401 X	6195	-0-	-2206	-0-		61	1	6134	2	N	-0-			-0-
06	8130 X	5614	-0-	-2516	-0-		56	1	5558	2	N	-0-			-0-
07	8401 X	5306	-0-	-3095	-0-		53	1	5253	2	N	-0-			-0-
*08	7223 X	5227	-0-	-1996	-0-		52	1	5175	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A"															
WELL #: 8															
RRCID -> 201697															
COMPL. DATE 04/03/2004															
TOTAL DEPTH 13158													PERF.12970 - 12980		
03	5673 X	5662	-0-	-11	-0-		56	1	5606	2	N	-0-			-0-
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-		55	1	5467	2	N	-0-			-0-
05	5611 X	5572	-0-	-39	-0-		55	1	5517	2	N	-0-			-0-
06	5490 X	5212	-0-	-278	-0-		52	1	5160	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	5255	-0-	-449	-0-		52	1	5203	2	N	-0-			-0-
*08	5704 X	5120	-0-	-584	-0-		51	1	5069	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C"															
WELL #: 8															
RRCID -> 201828															
COMPL. DATE 12/05/2003															
TOTAL DEPTH 12951													PERF.11804 - 12764		
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-		3	1	306	2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
06	300 N	140	-0-	-160	-0-		1	1	139	2	N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-		3	1	270	2	N	-0-			-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		1	1	92	2	N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 202175															
COMPL. DATE 04/18/2004															
TOTAL DEPTH 13001													PERF.12104 - 12775		
03	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		48	1	4778	2	N	-0-			-0-
04	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-		45	1	4528	2	N	-0-			-0-
05	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-		47	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		46	1	4568	2	N	-0-			-0-
07	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-		44	1	4405	2	N	-0-			-0-
*08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-		44	1	4411	2	N	-0-			-0-
MISCHER "C"															
WELL #: 5															
RRCID -> 202826															
COMPL. DATE 05/15/2004															
TOTAL DEPTH 13578													PERF.12623 - 13520		
03	2356 X	2328	-0-	-28	-0-		23	1	2305	2	Y	-0-			80
04	2280 X	2084	-0-	-196	-0-		21	1	2063	2	Y	-0-			80
05	2387 X	1794	-0-	-593	-0-		18	1	1776	2	Y	-0-			80
06	2310 X	2283	-0-	-27	-0-		22	1	2198	2	Y	57			137
							63	9							
07	2387 X	2260	-0-	-127	-0-		22	1	2238	2	Y	-0-			137
*08	2325 X	2168	-0-	-157	-0-		21	1	2147	2	Y	-0-			137
REAGAN "B"															
WELL #: 7															
RRCID -> 203008															
COMPL. DATE 06/17/2004															
TOTAL DEPTH 13170													PERF.12119 - 13144		
03	5735 X	5503	-0-	-232	-0-		54	1	5449	2	N	-0-			5
04	5460 X	5295	-0-	-165	-0-		52	1	5243	2	N	-0-			5
05	5642 X	5338	-0-	-304	-0-		53	1	5285	2	N	-0-			5
06	5460 X	5132	-0-	-328	-0-		51	1	5081	2	N	-0-			5
07	5518 X	5374	-0-	-144	-0-		53	1	5321	2	N	-0-			5
*08	5518 X	5289	-0-	-229	-0-		52	1	5237	2	N	-0-			5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)													CNTY: ROBERTSON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
BONNER, BOBBY "B"																
WELL #: 1																
RRCID -> 205534																
COMPL. DATE 09/17/2004																
TOTAL DEPTH 13175																
PERF.12824 - 12868																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	6253	2	N	-0-			-0-
04	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	5535	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	5624	-0-	-111	-0-	-0-		56	1	5568	2	N	-0-			-0-
06	6120 X	5474	-0-	-646	-0-	-0-		54	1	5420	2	N	-0-			-0-
07	6324 X	5500	-0-	-824	-0-	-0-		54	1	5446	2	N	-0-			-0-
*08	6014 X	5637	-0-	-377	-0-	-0-		56	1	5581	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C"																
WELL #: 6																
RRCID -> 206070																
COMPL. DATE 06/30/2004																
TOTAL DEPTH 12951																
PERF.11804 - 12764																
03	1457 N	738	-0-	-719	-0-	-0-		7	1	731	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	676	-0-	-644	-0-	-0-		7	1	669	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	-0-		10	1	997	2	N	-0-			-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	1301	2	N	-0-			-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	1242	2	N	-0-			-0-
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	1165	2	N	-0-			-0-
BONNER, BOBBY "A"																
WELL #: 4																
RRCID -> 206506																
COMPL. DATE 09/09/2004																
TOTAL DEPTH 13310																
PERF.12406 - 13304																
03	6696 X	5307	-0-	-1389	-0-	-0-		53	1	5254	2	N	-0-			-0-
04	5580 X	5018	-0-	-562	-0-	-0-		50	1	4968	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	5030	-0-	-550	-0-	-0-		50	1	4980	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	4846	-0-	-524	-0-	-0-		48	1	4798	2	N	-0-			-0-
07	5394 X	4839	-0-	-555	-0-	-0-		48	1	4791	2	N	-0-			-0-
*08	5301 X	4648	-0-	-653	-0-	-0-		46	1	4602	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C"																
WELL #: 11																
RRCID -> 206933																
COMPL. DATE 04/29/2004																
TOTAL DEPTH 12948																
PERF.12208 - 12785																
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	3208	2	N	-0-			-0-
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	3272	2	N	-0-			-0-
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	3367	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2746	-0-	-404	-0-	-0-		27	1	2719	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2683	-0-	-727	-0-	-0-		27	1	2656	2	N	-0-			-0-
*08	3410 X	3210	-0-	-200	-0-	-0-		32	1	3178	2	N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 218076																
COMPL. DATE 12/16/2005																
TOTAL DEPTH 15606																
PERF.12788 - 13919																
03	3224 X	3088	-0-	-136	-0-	-0-		31	1	3057	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	-0-		29	1	2912	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	3041	-0-	-59	-0-	-0-		30	1	3011	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2891	-0-	-109	-0-	-0-		29	1	2862	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	-0-		30	1	2961	2	N	-0-			-0-
*08	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	-0-		29	1	2877	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C"																
WELL #: 9																
RRCID -> 226297																
COMPL. DATE 02/01/2007																
TOTAL DEPTH 13003																
PERF.11707 - 12786																
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	2430 N	1461	-0-	-969	-0-	-0-		14	1	1447	2	N	-0-			-0-
05	2759 N	1198	-0-	-1561	-0-	-0-		12	1	1186	2	N	-0-			-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	1587	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	972	-0-	-547	-0-	-0-		10	1	962	2	N	-0-			-0-
*08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	1720	2	N	-0-			-0-
REAGAN "B"																
WELL #: 6H																
RRCID -> 226902																
COMPL. DATE 02/26/2008																
TOTAL DEPTH 13056																
PERF.12464 - 13662																
03	11253 X	10187	-0-	-1066	-0-	-0-		101	1	10086	2	N	-0-			-0-
04	10890 X	9441	-0-	-1449	-0-	-0-		93	1	9348	2	N	-0-			-0-
05	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	11972	2	N	-0-			-0-
06	10080 X	9318	-0-	-762	-0-	-0-		92	1	9226	2	N	-0-			-0-
07	10199 X	9417	-0-	-782	-0-	-0-		93	1	9324	2	N	-0-			-0-
*08	10292 X	9049	-0-	-1243	-0-	-0-		90	1	8959	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LINN OPERATING, INC. 501545												
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	1284	-0-	1284	2441	61	1	1216	2	Y	6	4 1 2
04	3337 X	896	-0-	-2441	-0-	41	1	853	2	Y	2	4
05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	Y	-0-	-0-
06	1230 X	305	-0-	-925	-0-	14	1	291	2	Y	-0-	-0-
07	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1892	2	Y	-0-	-0-
*08	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	2	Y	-0-	-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712												
03	DLQ G-10	2007	-0-	2007	3999	95	1	1905	2	Y	6	4 1 2
04	1200 N	921	-0-	-279	3720	42	1	876	2	Y	3	5
05	3100 N	1320	-0-	-1780	1940	61	1	1259	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	1798	-0-	-1202	738	84	1	1714	2	Y	-0-	-0-
07	2731 N	1993	-0-	-738	-0-	92	1	1901	2	Y	-0-	-0-
*08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	73	1	1483	2	Y	-0-	-0-
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356												
03	DLQ G-10	747	-0-	747	1434	36	1	711	2	Y	-0-	-0-
04	900 N	731	-0-	-169	1265	34	1	697	2	Y	-0-	-0-
05	2023 N	758	-0-	-1265	-0-	35	1	723	2	Y	-0-	-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	49	1	987	2	Y	-0-	-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-	-0-
*08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	-0-	-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186												
03	DLQ G-10	1062	-0-	1062	2067	51	1	1011	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1023	-0-	-177	1890	47	1	976	2	Y	-0-	-0-
05	2905 N	1015	-0-	-1890	-0-	47	1	968	2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	47	1	950	2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	47	1	972	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	48	1	966	2	Y	-0-	-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945												
03	DLQ G-10	1520	-0-	1520	3184	72	1	1440	2	Y	7	4 1 3
04	900 N	892	-0-	-8	3176	41	1	849	2	Y	2	5
05	3100 N	735	-0-	-2365	811	34	1	701	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3362	-0-	362	1173	157	1	3205	2	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3186	-0-	86	1259	147	1	3039	2	Y	-0-	-0-
*08	3100 N	2792	-0-	-308	951	131	1	2661	2	Y	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	1482	-0-	1482	2889	70	1	1404	2	Y	7	8	1	7
04	DLQ G-10	1476	-0-	1476	4365	68	1	1406	2	Y	2			9
05	DLQ G-10	1475	-0-	1475	5840	69	1	1406	2	Y	-0-	9	1	-0-
06	DLQ G-10	1227	-0-	1227	7067	57	1	1170	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	1164	-0-	-1836	5231	54	1	1110	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1207	-0-	-1893	3338	57	1	1150	2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380														
03	DLQ G-10	1941	-0-	1941	3615	93	1	1848	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	1675	-0-	775	4390	77	1	1598	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1780	-0-	-1320	3070	83	1	1697	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2030	-0-	-970	2100	95	1	1935	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2135	-0-	-965	1135	98	1	2037	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	2122	-0-	-978	157	100	1	2021	2	Y	1			1
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
03	DLQ G-10	1845	-0-	1845	3780	88	1	1757	2	Y	-0-			-0-
04	5110 X	1330	-0-	-3780	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-			-0-
05	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	Y	-0-			-0-
06	2070 X	2012	-0-	-58	-0-	94	1	1918	2	Y	-0-			-0-
07	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	89	1	1836	2	Y	-0-			-0-
08	1860 X	1130	-0-	-730	-0-	53	1	1077	2	Y	-0-			-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
03	DLQ G-10	4762	-0-	4762	9606	257	1	4505	2	Y	-0-			-0-
04	14499 X	4893	-0-	-9606	-0-	254	1	4639	2	Y	-0-			-0-
05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	271	1	4917	2	Y	-0-			-0-
06	5370 X	4516	-0-	-854	-0-	240	1	4276	2	Y	-0-			-0-
07	5363 X	4717	-0-	-646	-0-	247	1	4469	2	Y	1	1	1	-0-
08	5177 X	4699	-0-	-478	-0-	251	1	4448	2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
03	DLQ G-10	5016	-0-	5016	9745	239	1	4763	2	Y	13	15	1	9
04	14630 X	4885	-0-	-9745	-0-	225	1	4654	2	Y	5			14
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	220	1	4502	2	Y	-0-	14	1	-0-
06	4980 X	3725	-0-	-1255	-0-	174	1	3551	2	Y	-0-			-0-
07	5146 X	4355	-0-	-791	-0-	200	1	4154	2	Y	1	1	1	-0-
08	5053 X	3795	-0-	-1258	-0-	179	1	3616	2	Y	-0-			-0-
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
03	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2058	56	1	1112	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1158	-0-	-42	2016	53	1	1105	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1169	-0-	-1931	85	54	1	1115	2	Y	-0-			-0-
06	1208 N	1123	-0-	-85	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	55	1	1110	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	756	-0-	756	1317	66	1	690	2	Y	-0-		-0-
04	900 N	849	-0-	-51	1266	68	1	781	2	Y	-0-		-0-
05	1744 N	478	-0-	-1266	-0-	38	1	440	2	Y	-0-		-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1714	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	4399	-0-	1299	1299	202	1	4196	2	Y	1	1 1	-0-
*08	3100 N	4039	-0-	939	2238	190	1	3849	2	Y	-0-		-0-
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036													
03	DLQ G-10	750	-0-	750	1455	65	1	685	2	Y	-0-		-0-
04	1200 N	806	-0-	-394	1061	66	1	740	2	Y	-0-		-0-
05	1863 N	802	-0-	-1061	-0-	67	1	735	2	Y	-0-		-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	66	1	734	2	Y	-0-		-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	731	2	Y	-0-		-0-
*08	795 N	795	-0-	-0-	-0-	67	1	728	2	Y	-0-		-0-
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776													
03	DLQ G-10	2051	-0-	2051	3512	98	1	1953	2	Y	-0-	7 1	-0-
04	1200 N	1792	-0-	592	4104	83	1	1709	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1633	-0-	-1467	2637	76	1	1557	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1533	-0-	-1467	1170	72	1	1461	2	Y	-0-		-0-
07	2168 N	998	-0-	-1170	-0-	46	1	952	2	Y	-0-		-0-
08	1643 N	1197	-0-	-446	-0-	56	1	1141	2	Y	-0-		-0-
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654													
03	DLQ G-10	2086	-0-	2086	3381	98	1	1951	2	Y	34	52 1	33
						37	9						
04	1200 N	1903	-0-	703	4084	88	1	1809	2	Y	5		38
						6	9						
05	3100 N	1994	-0-	-1106	2978	90	1	1845	2	Y	54	33 1	59
						59	9						
06	3000 N	1850	-0-	-1150	1828	86	1	1752	2	Y	11		70
						12	9						
07	2808 N	980	-0-	-1828	-0-	45	1	935	2	Y	-0-	56 1	14
08	1984 N	354	-0-	-1630	-0-	17	1	337	2	Y	-0-		14
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493													
03	DLQ G-10	5143	-0-	5143	10231	245	1	4898	2	Y	-0-		-0-
04	14268 X	4037	-0-	-10231	-0-	186	1	3851	2	Y	-0-		-0-
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	260	1	5331	2	Y	-0-		-0-
06	5460 X	5405	-0-	-55	-0-	253	1	5146	2	Y	5		5
						6	9						
07	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	284	1	5878	2	Y	1	5 1	1
						1	9						
*08	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	298	1	6028	2	Y	1		2
						1	9						
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924													
03	DLQ G-10	1520	-0-	1520	2127	72	1	1448	2	Y	-0-		-0-
04	900 N	1408	-0-	508	2635	65	1	1343	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1294	-0-	-1806	829	60	1	1234	2	Y	-0-		-0-
06	1779 N	950	-0-	-829	-0-	44	1	906	2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1152	-0-	-305	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-		-0-
08	1302 N	1077	-0-	-225	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1098	-0-	1098	2116	78	1	1014	2	Y	5	3	1		2
04	3329 X	1213	-0-	-2116	-0-	85	1	1126	2	Y	2				4
05	984 X	984	-0-	-0-	-0-	75	1	909	2	Y	-0-	4	1		-0-
06	1230 X	894	-0-	-336	-0-	56	1	838	2	Y	-0-				-0-
07	1240 X	465	-0-	-775	-0-	24	1	441	2	Y	-0-				-0-
08	1240 X	599	-0-	-641	-0-	36	1	563	2	Y	-0-				-0-
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454															
03	DLQ G-10	4538	-0-	4538	8473	216	1	4308	2	Y	13	8	1		5
04	12366 X	3893	-0-	-8473	-0-	179	1	3708	2	Y	5				10
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	181	1	3713	2	Y	-0-	10	1		-0-
06	4380 X	3732	-0-	-648	-0-	175	1	3557	2	Y	-0-				-0-
07	4526 X	4113	-0-	-413	-0-	189	1	3924	2	Y	-0-				-0-
08	4526 X	3998	-0-	-528	-0-	188	1	3809	2	Y	1				1
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756															
03	DLQ G-10	1022	-0-	1022	2517	66	1	956	2	Y	-0-	8	1		-0-
04	DLQ G-10	1099	-0-	1099	3616	54	1	1045	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	1356	-0-	1356	4972	63	1	1293	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1242	-0-	1242	6214	65	1	1177	2	Y	-0-				-0-
07	3000 N	1108	-0-	-1892	4322	51	1	1057	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	954	-0-	-2146	2176	46	1	908	2	Y	-0-				-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570															
03	DLQ G-10	1633	-0-	1633	3261	77	1	1548	2	Y	7	4	1		3
04	3730 X	469	-0-	-3261	-0-	22	1	445	2	Y	2				5
05	224 X	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-	5	1		-0-
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-				-0-
07	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-				-0-
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-				-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747															
03	DLQ G-10	5360	-0-	5360	7966	255	1	5098	2	Y	6	4	1		2
04	11675 X	3709	-0-	-7966	-0-	171	1	3536	2	Y	2				4
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	190	1	3884	2	Y	-0-	4	1		-0-
06	3780 X	3257	-0-	-523	-0-	152	1	3099	2	Y	5				5
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	181	1	3745	2	Y	1	4	1		2
08	3906 X	2970	-0-	-936	-0-	140	1	2829	2	Y	1				3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	DLQ G-10	3235	-0-	3235	6124	154 1	3073 2		Y	7	4 1			3
04	9411 X	3287	-0-	-6124	-0-	152 1	3133 2		Y	2				5
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	150 1	3067 2		Y	-0-	5 1			-0-
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	146 1	2974 2		Y	-0-				-0-
07	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	144 1	2982 2		Y	-0-				-0-
08	3410 X	2984	-0-	-426	-0-	140 1	2844 2		Y	-0-				-0-
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352														
03	DLQ G-10	401	-0-	401	867	19 1	382 2		Y	-0-				-0-
04	13563 X	12696	-0-	-867	-0-	586 1	12110 2		Y	-0-				-0-
05	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	336 1	6895 2		Y	-0-				-0-
06	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	335 1	6827 2		Y	-0-				-0-
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	269 1	5582 2		Y	-0-				-0-
*08	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	251 1	5077 2		Y	-0-				-0-
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 200196 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723														
03	DLQ G-10	3195	-0-	3195	6042	152 1	3036 2		Y	6	4 1			2
04	9129 X	3087	-0-	-6042	-0-	142 1	2943 2		Y	2				4
05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	147 1	3015 2		Y	-0-	4 1			-0-
06	3120 X	3087	-0-	-33	-0-	144 1	2937 2		Y	5				5
07	3193 X	3094	-0-	-99	-0-	142 1	2951 2		Y	1	5 1			1
08	3193 X	2885	-0-	-308	-0-	136 1	2748 2		Y	1				2
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815														
03	DLQ G-10	4828	-0-	4828	8857	229 1	4577 2		Y	20	12 1			8
04	12176 X	3319	-0-	-8857	-0-	153 1	3159 2		Y	6				14
05	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	229 1	4697 2		Y	33	17 1			30
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	220 1	4469 2		Y	6				36
07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	217 1	4489 2		Y	1	29 1			8
*08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	219 1	4437 2		Y	1				9

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MORGAN, HERSEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	2826	-0-	2826	5465	135	1	2683	2	Y	7	10	1	8
04	8268 X	2803	-0-	-5465	-0-	129	1	2672	2	Y	2			10
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	140	1	2863	2	Y	-0-	10	1	-0-
06	2850 X	2719	-0-	-131	-0-	133	1	2586	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	128	1	2643	2	Y	-0-			-0-
08	3007 X	2766	-0-	-241	-0-	130	1	2636	2	Y	-0-			-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
03	DLQ G-10	1966	-0-	1966	3794	94	1	1872	2	Y	-0-	6	1	-0-
04	1200 N	1943	-0-	743	4537	90	1	1853	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1985	-0-	-1115	3422	92	1	1893	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1929	-0-	-1071	2351	90	1	1839	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1952	-0-	-1148	1203	90	1	1862	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1949	-0-	-1151	52	92	1	1857	2	Y	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
03	DLQ G-10	3869	-0-	3869	6159	184	1	3671	2	Y	13	8	1	5
04	7577 X	1418	-0-	-6159	-0-	65	1	1347	2	Y	5			10
05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1275	2	Y	109	42	1	77
06	3750 X	3663	-0-	-87	-0-	120	9	3470	2	Y	21			98
07	3875 X	3214	-0-	-661	-0-	170	1	3066	2	Y	-0-	77	1	21
08	3162 X	2982	-0-	-180	-0-	23	9	2841	2	Y	1			22
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
03	DLQ G-10	1444	-0-	1444	2736	69	1	1375	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1200 N	1465	-0-	265	3001	68	1	1397	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1005	-0-	-2095	906	47	1	958	2	Y	-0-			-0-
06	1928 N	1022	-0-	-906	-0-	48	1	974	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1188	-0-	-331	-0-	55	1	1133	2	Y	-0-			-0-
*08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1175	2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
03	DLQ G-10	2101	-0-	2101	4107	100	1	2001	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	2038	-0-	838	4945	94	1	1944	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2103	-0-	-997	3948	98	1	2005	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1990	-0-	-1010	2938	93	1	1897	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	1882	-0-	-1218	1720	87	1	1795	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	2321	-0-	-779	941	109	1	2212	2	Y	-0-			-0-
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
04	1200 N	2362	-0-	1162	1176	109	1	2253	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3937	-0-	837	2013	183	1	3754	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3709	-0-	709	2722	174	1	3535	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3520	-0-	420	3142	162	1	3358	2	Y	-0-			-0-
*08	5821 X	2679	-0-	-3142	-0-	126	1	2553	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	2122	-0-	2122	4019			101	1	2021	2	Y	-0-		-0-
04		6062 X	2043	-0-	-4019	-0-			94	1	1949	2	Y	-0-		-0-
05		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-			98	1	2006	2	Y	-0-		-0-
06		2070 X	2019	-0-	-51	-0-			95	1	1924	2	Y	-0-		-0-
07		2108 X	2097	-0-	-11	-0-			97	1	2000	2	Y	-0-		-0-
08		2077 N	2056	-0-	-21	-0-			97	1	1959	2	Y	-0-		-0-
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350																
03	DLQ	G-10	886	-0-	886	2185			42	1	844	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	806	-0-	806	2991			37	1	769	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	745	-0-	745	3736			35	1	710	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	674	-0-	674	4410			32	1	642	2	Y	-0-		-0-
07		3000 N	1309	-0-	-1691	2719			60	1	1249	2	Y	-0-		-0-
*08		3100 N	850	-0-	-2250	469			40	1	810	2	Y	-0-		-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783																
03	DLQ	G-10	1279	-0-	1279	2495			61	1	1218	2	Y	-0-	2 1	-0-
04		900 N	1261	-0-	361	2856			58	1	1203	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2989	-0-	-111	2745			139	1	2850	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3251	-0-	251	2996			152	1	3099	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2827	-0-	-273	2723			130	1	2697	2	Y	-0-		-0-
*08		5415 X	2692	-0-	-2723	-0-			127	1	2565	2	Y	-0-		-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650																
03	DLQ	G-10	2431	-0-	2431	4739			116	1	2315	2	Y	-0-	2 1	-0-
04		1200 N	2384	-0-	1184	5923			110	1	2274	2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	2451	-0-	-649	5274			114	1	2337	2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	2298	-0-	-702	4572			116	1	2182	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2429	-0-	-671	3901			112	1	2317	2	Y	-0-		-0-
*08		3100 N	2416	-0-	-684	3217			114	1	2302	2	Y	-0-		-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650																
03	DLQ	G-10	2291	-0-	2291	4487			137	1	2154	2	Y	-0-	2 1	-0-
04	DLQ	G-10	2279	-0-	2279	6766			134	1	2145	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2315	-0-	2315	9081			137	1	2178	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	11351			135	1	2135	2	Y	-0-		-0-
07		3000 N	2297	-0-	-703	10648			135	1	2162	2	Y	-0-		-0-
*08		3100 N	2286	-0-	-814	9834			137	1	2149	2	Y	-0-		-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952																
03	DLQ	G-10	1616	-0-	1616	3142			77	1	1539	2	Y	-0-		-0-
04		4596 X	1454	-0-	-3142	-0-			67	1	1387	2	Y	-0-		-0-
05		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-			66	1	1360	2	Y	-0-		-0-
06		1770 X	1575	-0-	-195	-0-			74	1	1501	2	Y	-0-		-0-
07		1705 X	1672	-0-	-33	-0-			77	1	1595	2	Y	-0-		-0-
*08		3100 N	3843	-0-	743	743			181	1	3662	2	Y	-0-		-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//				05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
LINN OPERATING, INC. //CONT.//				501545											
LEAMON, NESTOR L.				WELL #:	5	RRCID ->	221709	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12019	- 12259	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2790	X	2081	-0-	-709	-0-		99 1	1982	2	N	-0-			184
04	2970	X	2280	-0-	-690	-0-		105 1	2175	2	N	-0-			184
05	3069	X	2247	-0-	-822	-0-		105 1	2142	2	N	-0-			184
06	2970	X	2157	-0-	-813	-0-		101 1	2056	2	N	-0-			184
07	2480	X	2065	-0-	-415	-0-		95 1	1970	2	N	-0-			184
08	2356	X	2027	-0-	-329	-0-		95 1	1932	2	N	-0-			184
DUNCAN, J. J. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	226304	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL	DEPTH	11910	PERF.11671	- 11681	
03	DLQ	G-10	3313	-0-	3313	6476		158 1	3147	2	Y	7	4 1		3
								8 9							
04	9775	X	3299	-0-	-6476	-0-		152 1	3145	2	Y	2			5
								2 9							
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-		158 1	3247	2	Y	-0-	5 1		-0-
06	3720	X	2334	-0-	-1386	-0-		109 1	2225	2	Y	-0-			-0-
07	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-		109 1	2266	2	Y	-0-			-0-
08	3410	X	1562	-0-	-1848	-0-		73 1	1489	2	Y	-0-			-0-
LEAMON, NESTOR				WELL #:	7H	RRCID ->	228171	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL	DEPTH	14614	PERF.12155	- 14170	
03	DLQ	G-10	8055	-0-	8055	15683		384 1	7671	2	N	-0-			141
04	23531	X	7848	-0-	-15683	-0-		362 1	7486	2	N	-0-			141
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-		370 1	7592	2	N	-0-			141
06	8160	X	7543	-0-	-617	-0-		353 1	7183	2	N	6			147
								7 9							
07	8432	X	7661	-0-	-771	-0-		353 1	7308	2	N	-0-			147
08	7626	X	7529	-0-	-97	-0-		354 1	7175	2	N	-0-			147
WHALEY, T. W. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	230121	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL	DEPTH	13381	PERF.11157	- 12946	
03	DLQ	G-10	1173	-0-	1173	2156		56 1	1117	2	Y	-0-	1 1		-0-
04	DLQ	G-10	217	-0-	217	2373		10 1	207	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	241	-0-	241	2614		11 1	230	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	319	-0-	319	2933		15 1	304	2	Y	-0-			-0-
07	3000	N	288	-0-	-2712	221		13 1	275	2	Y	-0-			-0-
*08	627	N	406	-0-	-221	-0-		19 1	387	2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W. JR.				WELL #:	4	RRCID ->	233467	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.11748	- 13120	
03	2759	X	72	-0-	-2687	-0-		3 1	69	2	N	-0-			-0-
04	2670	X	59	-0-	-2611	-0-		3 1	56	2	N	-0-			-0-
05	1488	X	133	-0-	-1355	-0-		6 1	127	2	N	-0-			-0-
06	360	X	132	-0-	-228	-0-		6 1	126	2	N	-0-			-0-
07	248	X	67	-0-	-181	-0-		3 1	64	2	N	-0-			-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-		3 1	65	2	N	-0-			-0-
MARATHON OIL COMPANY				525380											
HULSEY, BUD				WELL #:	2	RRCID ->	235828	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL	DEPTH	16200	PERF.13697	- 13725	
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-		3721 2			N	-0-			-0-
04	3990	X	3489	-0-	-501	-0-		3489 2			N	-0-			-0-
05	4123	X	3147	-0-	-976	-0-		3147 2			N	-0-			-0-
06	3990	X	3186	-0-	-804	-0-		3186 2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3221	-0-	-499	-0-		3221 2			N	-0-			-0-
*08	3720	X	3404	-0-	-316	-0-		3404 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O' BENCO, INC. 617512															
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2142	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
05	1581 N	976	-0-	-605	-0-	976	2			N	-0-			-0-	
06	1560 N	32	-0-	-1528	-0-	30	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-	
08	961 N	157	-0-	-804	-0-	156	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
TXU WELL #: 2 RRCID -> 230248 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9480 - 10152															
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			26	
04	8 N	-0-	-0-	-8	-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	
TXU WELL #: 1 RRCID -> 230253 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9768 - 10260															
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			15	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			15	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			15	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			15	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			15	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			15	
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467															
03	3875 X	3567	-0-	-308	-0-	3567	2			N	-0-			155	
04	3570 X	3377	-0-	-193	-0-	3376	2	1	9	N	1	1	8	155	
05	3689 X	3093	-0-	-596	-0-	3093	2			N	-0-			155	
06	3480 X	3187	-0-	-293	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	8	155	
07	3565 X	2557	-0-	-1008	-0-	2556	2	1	9	N	1	1	8	155	
08	3565 X	2508	-0-	-1057	-0-	2507	2	1	9	N	1	1	8	155	
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32	
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	
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942															
03	6975 X	6640	-0-	-335	-0-	6638	2	2	9	N	2	2	8	37	
04	6690 X	6443	-0-	-247	-0-	6436	2	7	9	N	6	6	8	37	
05	6913 X	6509	-0-	-404	-0-	6508	2	1	9	N	1	1	8	37	
06	6420 X	6186	-0-	-234	-0-	6184	2	2	9	N	2	2	8	37	
07	6665 X	6385	-0-	-280	-0-	6383	2	2	9	N	2	2	8	37	
08	6665 X	6137	-0-	-528	-0-	6136	2	1	9	N	1	1	8	37	
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685															
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-			-0-	
04	1650 N	72	-0-	-1578	-0-	72	2			N	-0-			-0-	
05	1116 N	19	-0-	-1097	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512															
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1302 X	870	-0-	-432	-0-	868	2	2	9	N	2	2	8		65
04	1260 X	1084	-0-	-176	-0-	1080	2	4	9	N	4	4	8		65
05	1209 X	898	-0-	-311	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8		65
06	1170 X	1014	-0-	-156	-0-	1010	2	4	9	N	4	4	8		65
07	1209 X	869	-0-	-340	-0-	865	2	4	9	N	4	4	8		65
08	1116 X	1020	-0-	-96	-0-	1019	2	1	9	N	1	1	8		65
TXU SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 240304 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11737 - 11831															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794															
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-
04	600 N	556	-0-	-44	-0-	547	2	9	9	N	8	8	8		-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	8569	-0-	5569	5569	8561	2	8	9	N	7	7	8		-0-
07	3100 N	3241	-0-	141	5710	3239	2	2	9	N	2	2	8		-0-
*08	3100 N	773	-0-	-2327	3383	773	2			N	-0-				-0-
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046															
03	5580 X	5481	-0-	-99	-0-	5477	2	4	9	N	4	4	8		103
04	5400 X	5271	-0-	-129	-0-	5258	2	13	9	N	12	12	8		103
05	5549 X	5374	-0-	-175	-0-	5372	2	2	9	N	2	2	8		103
06	5370 X	5146	-0-	-224	-0-	5139	2	7	9	N	6	6	8		103
07	5487 X	5345	-0-	-142	-0-	5335	2	10	9	N	9	9	8		103
08	5487 X	5245	-0-	-242	-0-	5242	2	3	9	N	3	3	8		103
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276															
03	2728 X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			N	-0-				28
04	2640 X	2168	-0-	-472	-0-	2168	2			N	-0-				28
05	2387 X	2272	-0-	-115	-0-	2272	2			N	-0-				28
06	2250 X	2053	-0-	-197	-0-	2053	2			N	-0-				28
07	2325 X	2173	-0-	-152	-0-	2173	2			N	-0-				28
08	2263 X	1406	-0-	-857	-0-	1406	2			N	-0-				28
TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954															
03	2976 X	692	-0-	-2284	-0-	688	2	4	9	N	4	4	8		-0-
04	2880 X	1358	-0-	-1522	-0-	1354	2	4	9	N	4	4	8		-0-
05	2077 X	1474	-0-	-603	-0-	1473	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2137	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07	2077 X	583	-0-	-1494	-0-	583	2			N	-0-				-0-
08	1488 X	591	-0-	-897	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8		-0-
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135															
03	775 N	671	-0-	-104	-0-	668	2	3	9	N	3	3	8		58
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				58
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				58
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1	1	8		58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512														
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706														
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
03	6975 X	5691	-0-	-1284	-0-	5689	2	2	9	N	2	2	8	22
04	6750 X	5117	-0-	-1633	-0-	5113	2	4	9	N	4	4	8	22
05	6975 X	4968	-0-	-2007	-0-	4967	2	1	9	N	1	1	8	22
06	5850 X	4682	-0-	-1168	-0-	4680	2	2	9	N	2	2	8	22
07	5704 X	4412	-0-	-1292	-0-	4410	2	2	9	N	2	2	8	22
08	5704 X	5554	-0-	-150	-0-	5553	2	1	9	N	1	1	8	22
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986														
03	3162 X	326	-0-	-2836	-0-	326	2			N	-0-			118
04	3060 X	156	-0-	-2904	-0-	156	2			N	-0-			118
05	2325 X	198	-0-	-2127	-0-	198	2			N	-0-			118
06	840 X	27	-0-	-813	-0-	27	2			N	-0-			118
07	389 X	389	-0-	-0	-0-	389	2			N	-0-			118
08	341 X	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-			118
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734														
03	3627 X	3092	-0-	-535	-0-	3091	2	1	9	N	1	1	8	57
04	3420 X	2293	-0-	-1127	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8	57
05	3534 X	365	-0-	-3169	-0-	363	2	2	9	N	2	2	8	57
06	3420 X	579	-0-	-2841	-0-	577	2	2	9	N	2	2	8	57
07	3100 X	1676	-0-	-1424	-0-	1673	2	3	9	N	3	3	8	57
08	3100 X	4	-0-	-3096	-0-	4	2			N	-0-			57
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914														
03	5270 X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2			N	-0-			60
04	4950 X	4190	-0-	-760	-0-	4189	2	1	9	N	1	1	8	60
05	5115 X	4680	-0-	-435	-0-	4679	2	1	9	N	1	1	8	60
06	4950 X	4395	-0-	-555	-0-	4394	2	1	9	N	1	1	8	60
07	4960 X	3958	-0-	-1002	-0-	3957	2	1	9	N	1	1	8	60
08	4712 X	3899	-0-	-813	-0-	3899	2			N	-0-			60
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135														
03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2351	2	3	9	N	3	3	8	54
04	2580 N	1794	-0-	-786	-0-	1790	2	4	9	N	4	4	8	54
05	3069 N	1729	-0-	-1340	-0-	1728	2	1	9	N	1	1	8	54
06	2280 N	1192	-0-	-1088	-0-	1189	2	3	9	N	3	3	8	54
07	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	1684	2	4	9	N	4	4	8	54
08	1736 N	1441	-0-	-295	-0-	1440	2	1	9	N	1	1	8	54
TXU 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245675 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9932 - 10290														
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			42
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5363 X	4674	-0-	-689	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	4402	-0-	-788	-0-	4401	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	5363 X	4548	-0-	-815	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	3995	-0-	-745	-0-	3994	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	4898 X	4358	-0-	-540	-0-	4356	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	4681 X	4541	-0-	-140	-0-	4541	2		N	-0-			-0-
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915													
03	2697 X	1490	-0-	-1207	-0-	1490	2		N	-0-			47
04	2490 X	1027	-0-	-1463	-0-	1026	2	1 9	N	1	1 8		47
05	2511 X	1070	-0-	-1441	-0-	1070	2		N	-0-			47
06	2280 X	1167	-0-	-1113	-0-	1166	2	1 9	N	1	1 8		47
07	1674 X	1021	-0-	-653	-0-	1020	2	1 9	N	1	1 8		47
08	1488 X	810	-0-	-678	-0-	810	2		N	-0-			47
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885													
03	204352 X	177200	-0-	-27152	-0-	177196	2	4 9	N	4	4 8		148
04	197760 X	165757	-0-	-32003	-0-	165745	2	12 9	N	11	11 8		148
05	200880 X	164061	-0-	-36819	-0-	164059	2	2 9	N	2	2 8		148
06	184830 X	153589	-0-	-31241	-0-	153585	2	4 9	N	4	4 8		148
07	184853 X	152075	-0-	-32778	-0-	152062	2	13 9	N	12	12 8		148
08	177196 X	146960	-0-	-30236	-0-	146957	2	3 9	N	3	3 8		148
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004													
03	4278 X	3734	-0-	-544	-0-	3730	2	4 9	N	4	4 8		43
04	3780 X	3603	-0-	-177	-0-	3596	2	7 9	N	6	6 8		43
05	3782 X	3702	-0-	-80	-0-	3700	2	2 9	N	2	2 8		43
06	3630 X	3511	-0-	-119	-0-	3508	2	3 9	N	3	3 8		43
07	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	3530	2	6 9	N	5	5 8		43
08	3720 X	3504	-0-	-216	-0-	3503	2	1 9	N	1	1 8		43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914													
03	4712 X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2		N	-0-			242
04	4560 X	4300	-0-	-260	-0-	4299	2	1 9	N	1	1 8		242
05	4650 X	4421	-0-	-229	-0-	4421	2		N	-0-			242
06	4350 X	4002	-0-	-348	-0-	4001	2	1 9	N	1	1 8		242
07	4433 X	4097	-0-	-336	-0-	4097	2		N	-0-			242
08	4433 X	4307	-0-	-126	-0-	4307	2		N	-0-			242
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935													
03	2573 X	2344	-0-	-229	-0-	2344	2		N	-0-			7
04	2430 X	2249	-0-	-181	-0-	2248	2	1 9	N	1	1 8		7
05	2511 X	2241	-0-	-270	-0-	2241	2		N	-0-			7
06	2340 X	2110	-0-	-230	-0-	2110	2		N	-0-			7
07	2418 X	2210	-0-	-208	-0-	2209	2	1 9	N	1	1 8		7
08	2356 X	2231	-0-	-125	-0-	2231	2		N	-0-			7
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590													
03	4495 X	1944	-0-	-2551	-0-	1944	2		N	-0-			70
04	2820 X	1754	-0-	-1066	-0-	1754	2		N	-0-			70
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4757	2	2 9	N	2	2 8		70
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2737	2	7 9	N	6	6 8		70
07	2077 X	169	-0-	-1908	-0-	161	2	8 9	N	7	7 8		70
08	4774 X	1009	-0-	-3765	-0-	1007	2	2 9	N	2	2 8		70

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-		12
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	1	8	12
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-		12
06	1050 N	885	-0-	-165	-0-	885	2			N	-0-		12
07	1116 N	918	-0-	-198	-0-	918	2			N	-0-		12
08	1054 N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-		12
HUCKABEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255991 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10000 - 10068													
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
04	0 W	2640	-0-	2640	-0-	2618	2	22	9	N	20	8	43
05	0 W	22	-0-	22	-0-	2662	2	1	9	N	1	8	43
06	2662 X	-0-	-0-	-2662	-0-					N	-0-		43
07	2728 X	309	-0-	-2419	-0-	309	2			N	-0-		43
08	2728 X	351	-0-	-2377	-0-	351	2			N	-0-		43
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386													
03	8432 X	8145	-0-	-287	-0-	8144	2	1	9	N	1	8	57
04	8100 X	7877	-0-	-223	-0-	7873	2	4	9	N	4	8	57
05	8649 X	7956	-0-	-693	-0-	7955	2	1	9	N	1	8	57
06	8370 X	7647	-0-	-723	-0-	7646	2	1	9	N	1	8	57
07	8649 X	7860	-0-	-789	-0-	7859	2	1	9	N	1	8	57
08	8153 X	7847	-0-	-306	-0-	7846	2	1	9	N	1	8	57
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196													
03	527 N	302	-0-	-225	-0-	302	2			N	-0-		95
04	660 N	507	-0-	-153	-0-	506	2	1	9	N	1	8	95
05	0 W	488	-0-	488	-0-	488	2			N	-0-		95
06	0 W	362	-0-	362	-0-	850	2	1	9	N	1	8	95
07	0 W	470	-0-	470	-0-	1320	2			N	-0-		95
08	0 W	604	-0-	604	-0-	1924	2			N	-0-		95
LUMINANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862													
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		5
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	8	5
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-		5
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-		5
07	527 N	405	-0-	-122	-0-	405	2			N	-0-		5
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-		5
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110													
03	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-		53
04	4140 X	3854	-0-	-286	-0-	3853	2	1	9	N	1	8	53
05	4309 X	4112	-0-	-197	-0-	4111	2	1	9	N	1	8	53
06	4170 X	4001	-0-	-169	-0-	3999	2	2	9	N	2	8	53
07	4309 X	3981	-0-	-328	-0-	3978	2	3	9	N	3	8	53
08	4154 X	3810	-0-	-344	-0-	3809	2	1	9	N	1	8	53
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897													
03	147591 X	123092	-0-	-24499	-0-	123091	2	1	9	N	1	8	133
04	135270 X	115984	-0-	-19286	-0-	115980	2	4	9	N	4	8	133
05	139779 X	113932	-0-	-25847	-0-	113931	2	1	9	N	1	8	133
06	135270 X	104145	-0-	-31125	-0-	104142	2	3	9	N	3	8	133
07	128743 X	103860	-0-	-24883	-0-	103856	2	4	9	N	4	8	133
08	123101 X	104213	-0-	-18888	-0-	104212	2	1	9	N	1	8	133

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512															
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	239692 X	222592	-0-	-17100	-0-	222590	2	2	9	N	2	2	8		185
04	229260 X	210863	-0-	-18397	-0-	210854	2	9	9	N	8	8	8		185
05	235352 X	214726	-0-	-20626	-0-	214725	2	1	9	N	1	1	8		185
06	219900 X	204017	-0-	-15883	-0-	204014	2	3	9	N	3	3	8		185
07	227230 X	210893	-0-	-16337	-0-	210889	2	4	9	N	4	4	8		185
08	222580 X	178364	-0-	-44216	-0-	178363	2	1	9	N	1	1	8		185

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878															
03	255625 X	255625	-0-	-0-	-0-	255624	2	1	9	N	1	1	8		48
04	240927 X	240927	-0-	-0-	-0-	240920	2	7	9	N	6	6	8		48
05	240106 X	240106	-0-	-0-	-0-	240105	2	1	9	N	1	1	8		48
06	232276 X	232276	-0-	-0-	-0-	232274	2	2	9	N	2	2	8		48
07	236259 X	236259	-0-	-0-	-0-	236256	2	3	9	N	3	3	8		48
*08	225063 X	225063	-0-	-0-	-0-	225062	2	1	9	N	1	1	8		48

SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772															
03	310 X	172	-0-	-138	-0-	172	2			N	-0-				20
04	240 X	4	-0-	-236	-0-	4	2			N	-0-				20
05	217 X	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-				20
06	210 X	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-				20
07	217 X	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-				20
08	186 X	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-				20

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716															
03	4805 X	3922	-0-	-883	-0-	3920	2	2	9	N	2	2	8		10
04	4650 X	3800	-0-	-850	-0-	3797	2	3	9	N	3	3	8		10
05	4433 X	3821	-0-	-612	-0-	3820	2	1	9	N	1	1	8		10
06	4110 X	3355	-0-	-755	-0-	3353	2	2	9	N	2	2	8		10
07	4030 X	3843	-0-	-187	-0-	3840	2	3	9	N	3	3	8		10
08	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3632	2	1	9	N	1	1	8		10

TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780															
03	258509 X	226348	-0-	-32161	-0-	226346	2	2	9	N	2	2	8		160
04	247230 X	210654	-0-	-36576	-0-	210650	2	4	9	N	4	4	8		160
05	250139 X	227812	-0-	-22327	-0-	227811	2	1	9	N	1	1	8		160
06	234750 X	216249	-0-	-18501	-0-	216246	2	3	9	N	3	3	8		160
07	236592 X	217804	-0-	-18788	-0-	217800	2	4	9	N	4	4	8		160
08	227819 X	206185	-0-	-21634	-0-	206184	2	1	9	N	1	1	8		160

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707															
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-				-0-
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3786	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-				-0-
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-				-0-
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	3968 X	3747	-0-	-221	-0-	3747	2			N	-0-				-0-

TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990															
03	2325 X	2180	-0-	-145	-0-	2180	2			N	-0-				6
04	2250 X	2044	-0-	-206	-0-	2044	2			N	-0-				6
05	2325 X	2029	-0-	-296	-0-	2029	2			N	-0-				6
06	2100 N	1744	-0-	-356	-0-	1744	2			N	-0-				6
07	2108 N	1705	-0-	-403	-0-	1705	2			N	-0-				6
08	2015 N	1739	-0-	-276	-0-	1739	2			N	-0-				6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
O' BENCO, INC. //CONT.// 617512																
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176																
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004																
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
SAXET OPERATING CO., INC. 749525																
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554																
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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-
SND OPERATING, L.L.C. 797127																
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876																
03	285944 X	278884	-0-		-7060		-0-	278884	2			N	-0-			-0-
04	276720 X	268450	-0-		-8270		-0-	268450	2			N	-0-			-0-
05	285262 X	275551	-0-		-9711		-0-	275551	2			N	-0-			-0-
06	276030 X	265505	-0-		-10525		-0-	265505	2			N	-0-			-0-
07	285231 X	271861	-0-		-13370		-0-	271861	2			N	-0-			-0-
08	278876 X	NO RPT	-0-		-278876		-0-					N	NO RPT			-0-
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311																
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466																
03	1240 X	601	-0-		-639		-0-	601	2			N	-0-			-0-
04	0 W	1130	-0-		1130		-0-	1130	2			N	-0-			-0-
05	0 W	947	-0-		947		-0-	2077	2			N	-0-			-0-
06	2100 N	598	-0-		-1502		-0-	598	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	536	-0-		-642		-0-	536	2			N	-0-			-0-
08	961 N	689	-0-		-272		-0-	689	2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A																
03	1643 N	1331	-0-		-312		-0-	25	1	1306	2	Y	-0-			28
04	2220 N	1454	-0-		-766		-0-	23	1	1431	2	Y	-0-			28
05	1674 N	1144	-0-		-530		-0-	21	1	1123	2	Y	-0-			28
06	1290 N	1264	-0-		-26		-0-	21	1	1243	2	Y	-0-			28
07	3040 N	3040	-0-		-0-		-0-	57	1	2983	2	Y	-0-			28
*08	2777 N	2777	-0-		-0-		-0-	43	1	2734	2	Y	-0-			28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286 X	2092	-0-	-1194	-0-	39	1	2053	2	Y	-0-		25
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	54	1	3285	2	Y	-0-		25
05	2976 X	2814	-0-	-162	-0-	52	1	2762	2	Y	-0-		25
06	2880 X	2507	-0-	-373	-0-	42	1	2465	2	Y	-0-		25
07	3286 X	3064	-0-	-222	-0-	58	1	3006	2	Y	-0-		25
*08	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	51	1	3242	2	Y	-0-		25
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453													
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832													
03	DLQ G-10	3662	-0-	3662	7350	294	1	3368	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3556	-0-	3556	10906	331	1	3225	2	Y	-0-		-0-
05	14424 X	3518	-0-	-10906	-0-	321	1	3197	2	Y	-0-		-0-
06	3960 X	3532	-0-	-428	-0-	358	1	3174	2	Y	-0-		-0-
07	4092 X	3564	-0-	-528	-0-	308	1	3256	2	Y	-0-		-0-
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116													
03	DLQ G-10	3528	-0-	3528	7368	283	1	3245	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3716	-0-	3716	11084	347	1	3369	2	Y	-0-		-0-
05	14941 X	3857	-0-	-11084	-0-	352	1	3505	2	Y	-0-		-0-
06	4110 X	3808	-0-	-302	-0-	386	1	3422	2	Y	-0-		-0-
07	4247 X	3736	-0-	-511	-0-	322	1	3414	2	Y	-0-		-0-
08	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163													
03	DLQ G-10	4216	-0-	4216	9231	339	1	3877	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4255	-0-	4255	13486	397	1	3858	2	Y	-0-		-0-
05	18317 X	4831	-0-	-13486	-0-	441	1	4390	2	Y	-0-		-0-
06	5370 X	4999	-0-	-371	-0-	506	1	4493	2	Y	-0-		-0-
07	5549 X	5154	-0-	-395	-0-	445	1	4709	2	Y	-0-		-0-
08	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072													
03	DLQ G-10	54	-0-	54	1129	4	1	50	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1129					Y	-0-		-0-
05	6363 X	5234	-0-	-1129	-0-	478	1	4756	2	Y	-0-		-0-
06	2880 X	2847	-0-	-33	-0-	288	1	2559	2	Y	-0-		-0-
*07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	190	1	2017	2	Y	-0-		-0-
08	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038													
03	DLQ G-10	5944	-0-	5944	40666	477	1	5467	2	Y	-0-		-0-
04	46337 X	5671	-0-	-40666	-0-	530	1	5141	2	Y	-0-		-0-
05	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	609	1	6062	2	Y	-0-		-0-
06	8550 X	7989	-0-	-561	-0-	809	1	7180	2	Y	-0-		-0-
07	8835 X	7598	-0-	-1237	-0-	656	1	6942	2	Y	-0-		-0-
08	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	2432	-0-	2432	4767	195	1	2237	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2284	-0-	2284	7051	213	1	2071	2	Y	-0-			-0-
05		8906 X	1855	-0-	-7051	-0-	169	1	1686	2	Y	-0-			-0-
06		2490 X	1434	-0-	-1056	-0-	145	1	1289	2	Y	-0-			-0-
07		2573 X	1939	-0-	-634	-0-	167	1	1772	2	Y	-0-			-0-
08		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246															
03	DLQ	G-10	4825	-0-	4825	9040	387	1	4438	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4531	-0-	4531	13571	424	1	4107	2	Y	-0-			-0-
05		18355 X	4784	-0-	-13571	-0-	437	1	4347	2	Y	-0-			-0-
06		4680 X	4256	-0-	-424	-0-	431	1	3825	2	Y	-0-			-0-
07		4836 X	4629	-0-	-207	-0-	400	1	4229	2	Y	-0-			-0-
08		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308															
03	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	3624	116	1	1324	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2358	-0-	2358	5982	220	1	2138	2	Y	-0-			-0-
05		8079 X	2097	-0-	-5982	-0-	191	1	1906	2	Y	-0-			-0-
06		2340 X	1977	-0-	-363	-0-	200	1	1777	2	Y	-0-			-0-
07		2418 X	2033	-0-	-385	-0-	175	1	1858	2	Y	-0-			-0-
08		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356															
03	DLQ	G-10	1644	-0-	1644	3813	132	1	1512	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1437	-0-	1437	5250	134	1	1303	2	Y	-0-			-0-
05		7373 X	2123	-0-	-5250	-0-	194	1	1929	2	Y	-0-			-0-
06		2310 X	2052	-0-	-258	-0-	208	1	1844	2	Y	-0-			-0-
*07		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	219	1	2320	2	Y	-0-			-0-
08		1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508															
03	DLQ	G-10	6169	-0-	6169	12746	496	1	5673	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	6138	-0-	6138	18884	573	1	5565	2	Y	-0-			-0-
05		25594 X	6710	-0-	-18884	-0-	612	1	6098	2	Y	-0-			-0-
06		7050 X	6596	-0-	-454	-0-	668	1	5928	2	Y	-0-			-0-
07		7285 X	6612	-0-	-673	-0-	571	1	6041	2	Y	-0-			-0-
08		6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284															
03	DLQ	G-10	3009	-0-	3009	6390	241	1	2768	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3417	-0-	3417	9807	319	1	3098	2	Y	-0-			-0-
05		13325 X	3518	-0-	-9807	-0-	321	1	3197	2	Y	-0-			-0-
06		3630 X	3354	-0-	-276	-0-	340	1	3014	2	Y	-0-			-0-
07		3751 X	3414	-0-	-337	-0-	295	1	3119	2	Y	-0-			-0-
08		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453													
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1917	-0-	1917	5084	154	1	1763	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3578	-0-	3578	8662	333	1	3245	2	Y	-0-		-0-
05	11858 X	3196	-0-	-8662	-0-	292	1	2904	2	Y	-0-		-0-
06	3390 X	3357	-0-	-33	-0-	340	1	3017	2	Y	-0-		-0-
07	3503 X	3363	-0-	-140	-0-	290	1	3073	2	Y	-0-		-0-
08	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536													
03	DLQ G-10	1242	-0-	1242	2658	100	1	1142	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	633	-0-	633	3291	59	1	574	2	Y	-0-		-0-
05	4319 X	1028	-0-	-3291	-0-	94	1	934	2	Y	-0-		-0-
06	1530 X	987	-0-	-543	-0-	100	1	887	2	Y	-0-		-0-
07	1581 X	989	-0-	-592	-0-	85	1	904	2	Y	-0-		-0-
08	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470													
03	DLQ G-10	5569	-0-	5569	11909	447	1	5122	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	7681	-0-	7681	19590	717	1	6964	2	Y	-0-		-0-
05	26377 X	6787	-0-	-19590	-0-	619	1	6168	2	Y	-0-		-0-
06	6780 X	6317	-0-	-463	-0-	640	1	5677	2	Y	-0-		-0-
07	7006 X	5792	-0-	-1214	-0-	500	1	5292	2	Y	-0-		-0-
08	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112													
03	DLQ G-10	3951	-0-	3951	8262	317	1	3634	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5002	-0-	5002	13264	467	1	4535	2	Y	-0-		-0-
05	17544 X	4280	-0-	-13264	-0-	391	1	3889	2	Y	-0-		-0-
06	5130 X	4171	-0-	-959	-0-	422	1	3749	2	Y	-0-		-0-
*07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	427	1	4515	2	Y	-0-		-0-
08	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586													
03	DLQ G-10	5707	-0-	5707	11557	458	1	5249	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	6110	-0-	6110	17667	571	1	5539	2	Y	-0-		-0-
05	24012 X	6345	-0-	-17667	-0-	579	1	5766	2	Y	-0-		-0-
06	6270 X	6225	-0-	-45	-0-	630	1	5595	2	Y	-0-		-0-
07	6479 X	6250	-0-	-229	-0-	539	1	5711	2	Y	-0-		-0-
08	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210													
03	DLQ G-10	2530	-0-	2530	5543	203	1	2327	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	2869	-0-	2869	8412	268	1	2601	2	Y	-0-		-0-
05	11540 X	3128	-0-	-8412	-0-	285	1	2843	2	Y	-0-		-0-
06	3360 X	2889	-0-	-471	-0-	293	1	2596	2	Y	-0-		-0-
07	3348 X	3333	-0-	-15	-0-	288	1	3045	2	Y	-0-		-0-
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT		-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340													
03	DLQ G-10	3823	-0-	3823	7248	307	1	3516	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3619	-0-	3619	10867	338	1	3281	2	Y	-0-		-0-
05	13421 X	2554	-0-	-10867	-0-	233	1	2321	2	Y	-0-		-0-
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-		-0-
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-		-0-
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453															
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	6279	-0-	6279	13270	504	1	5775	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	6346	-0-	6346	19616	593	1	5753	2	Y	-0-			-0-
05		26447 X	6831	-0-	-19616	-0-	623	1	6208	2	Y	-0-			-0-
06		7500 X	6593	-0-	-907	-0-	668	1	5925	2	Y	-0-			-0-
07		7750 X	6689	-0-	-1061	-0-	577	1	6112	2	Y	-0-			-0-
08		6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093															
03	DLQ	G-10	3189	-0-	3189	6871	256	1	2933	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3237	-0-	3237	10108	303	1	2934	2	Y	-0-			-0-
05		14080 X	3972	-0-	-10108	-0-	363	1	3609	2	Y	-0-			-0-
06		3960 X	3911	-0-	-49	-0-	396	1	3515	2	Y	-0-			-0-
07		4092 X	3835	-0-	-257	-0-	331	1	3504	2	Y	-0-			-0-
08		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615															
03	DLQ	G-10	5443	-0-	5443	10591	283	1	5160	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4798	-0-	4798	15389	144	1	4654	2	Y	-0-			-0-
05		20136 X	4747	-0-	-15389	-0-	168	1	4579	2	Y	-0-			-0-
06		5520 X	4555	-0-	-965	-0-	301	1	4254	2	Y	-0-			-0-
07		5704 X	4422	-0-	-1282	-0-	211	1	4211	2	Y	-0-			-0-
08		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550															
03	DLQ	G-10	6270	-0-	6270	13698	326	1	5944	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3668	-0-	3668	17366	110	1	3558	2	Y	-0-			-0-
05		24263 X	6897	-0-	-17366	-0-	243	1	6654	2	Y	-0-			-0-
06		7950 X	6126	-0-	-1824	-0-	405	1	5721	2	Y	-0-			-0-
07		8215 X	5935	-0-	-2280	-0-	283	1	5652	2	Y	-0-			-0-
08		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956															
03	DLQ	G-10	2745	-0-	2745	5817	221	1	2524	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3086	-0-	3086	8903	289	1	2797	2	Y	-0-			-0-
05		12193 X	3290	-0-	-8903	-0-	300	1	2990	2	Y	-0-			-0-
06		3300 X	3175	-0-	-125	-0-	322	1	2853	2	Y	-0-			-0-
07		3410 X	3302	-0-	-108	-0-	285	1	3017	2	Y	-0-			-0-
08		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506															
03	DLQ	G-10	3012	-0-	3012	6342	156	1	2856	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	3009	-0-	3009	9351	90	1	2919	2	Y	-0-			-0-
05		13035 X	3684	-0-	-9351	-0-	130	1	3554	2	Y	-0-			-0-
06		3570 X	2148	-0-	-1422	-0-	142	1	2006	2	Y	-0-			-0-
07		3689 X	2988	-0-	-701	-0-	143	1	2845	2	Y	-0-			-0-
08		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. 945936													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
03	6696 X	2697	-0-	-3999	-0-	2697	2	N	-0-			-0-	
04	4650 X	2607	-0-	-2043	-0-	2607	2	N	-0-			-0-	
05	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2753	2	N	-0-			-0-	
06	2700 X	2685	-0-	-15	-0-	2685	2	N	-0-			-0-	
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2	N	-0-			-0-	
*08	3100 N	7121	-0-	4021	-0-	7121	2	N	-0-			-0-	
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034													
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-			-0-	
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-			-0-	
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2	N	-0-			-0-	
06	2910 X	2847	-0-	-63	-0-	2847	2	N	-0-			-0-	
07	3007 X	2785	-0-	-222	-0-	2785	2	N	-0-			-0-	
08	3255 X	2638	-0-	-617	-0-	2638	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													
03	3193 X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2	N	-0-			-0-	
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-			-0-	
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	-0-			-0-	
06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	N	-0-			-0-	
07	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2	N	-0-			-0-	
08	3937 X	3772	-0-	-165	-0-	3772	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													
03	3782 X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2	N	-0-			-0-	
04	3240 X	2648	-0-	-592	-0-	2648	2	N	-0-			-0-	
05	3348 X	2663	-0-	-685	-0-	2663	2	N	-0-			-0-	
06	3180 X	2605	-0-	-575	-0-	2605	2	N	-0-			-0-	
07	3286 X	2379	-0-	-907	-0-	2379	2	N	-0-			-0-	
08	2697 X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2	N	-0-			-0-	
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852													
03	1612 X	200	-0-	-1412	-0-	200	2	N	-0-			-0-	
04	1560 X	86	-0-	-1474	-0-	86	2	N	-0-			-0-	
05	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			-0-	
06	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			-0-	
07	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-			-0-	
08	1736 X	590	-0-	-1146	-0-	590	2	N	-0-			-0-	
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616													
03	T. A.	2644	-0-	2644	9721	2644	2	N	-0-			-0-	
04	T. A.	421	-0-	421	10142	421	2	N	-0-			-0-	
05	10428 X	286	-0-	-10142	-0-	286	2	N	-0-			-0-	
06	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-	
07	2852 X	520	-0-	-2332	-0-	520	2	N	-0-			-0-	
08	279 X	115	-0-	-164	-0-	115	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735													
03	8742 X	7553	-0-	-1189	-0-	7553	2	N	-0-			-0-	
04	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2	N	-0-			-0-	
05	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	2	N	-0-			-0-	
06	8460 X	5721	-0-	-2739	-0-	5721	2	N	-0-			-0-	
07	8742 X	5038	-0-	-3704	-0-	5038	2	N	-0-			-0-	
08	9424 X	5544	-0-	-3880	-0-	5544	2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-				-0-
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-				-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-				-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-				-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-				-0-
08	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113466 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10629 - 12721														
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-				-0-
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-				-0-
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-				-0-
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-				-0-
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-				-0-
08	2387 X	2238	-0-	-149	-0-	2238	2		N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658														
03	1829 N	1110	-0-	-719	-0-	1110	2		N	-0-				-0-
04	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	1327	2		N	-0-				-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-				-0-
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-				-0-
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-				-0-
*08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	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														
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-				-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-				-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-				-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-				-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-				-0-
08	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2		N	-0-				-0-
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734														
03	2046 X	1860	-0-	-186	-0-	1860	2		N	-0-				-0-
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-				-0-
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-				-0-
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-				-0-
07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-				-0-
*08	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790														
03	5487 X	3907	-0-	-1580	-0-	3907	2		N	-0-				-0-
04	5310 X	3949	-0-	-1361	-0-	3949	2		N	-0-				-0-
05	5487 X	3668	-0-	-1819	-0-	3668	2		N	-0-				-0-
06	5280 X	3611	-0-	-1669	-0-	3611	2		N	-0-				-0-
07	4092 X	3407	-0-	-685	-0-	3407	2		N	-0-				-0-
*08	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 125143 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10989 - 12942														
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-				-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-				-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-				-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-				-0-
07	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	1395	2		N	-0-				-0-
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	6789 X	6214	-0-	-575	-0-	6214	2			N	-0-				-0-
04	6240 X	3770	-0-	-2470	-0-	3770	2			N	-0-				-0-
05	6448 X	3523	-0-	-2925	-0-	3523	2			N	-0-				-0-
06	6060 X	4891	-0-	-1169	-0-	4891	2			N	-0-				-0-
07	6200 X	6029	-0-	-171	-0-	6029	2			N	-0-				-0-
*08	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754															
03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-				-0-
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-				-0-
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-				-0-
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-				-0-
07	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-				-0-
*08	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888															
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-				-0-
04	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-				-0-
05	5828 X	5667	-0-	-161	-0-	5667	2			N	-0-				-0-
06	5640 X	5547	-0-	-93	-0-	5547	2			N	-0-				-0-
07	5828 X	3709	-0-	-2119	-0-	3709	2			N	-0-				-0-
*08	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804															
03	3844 X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-				-0-
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-				-0-
05	3472 X	3110	-0-	-362	-0-	3110	2			N	-0-				-0-
06	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	3198	2			N	-0-				-0-
07	3751 X	3486	-0-	-265	-0-	3486	2			N	-0-				-0-
*08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061															
03	5735 X	5094	-0-	-641	-0-	5094	2			N	-0-				-0-
04	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-				-0-
05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-				-0-
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-				-0-
07	5735 X	5516	-0-	-219	-0-	5516	2			N	-0-				-0-
08	5890 X	4495	-0-	-1395	-0-	4495	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786															
03	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-				-0-
04	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-				-0-
05	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-				-0-
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-				-0-
07	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-				-0-
*08	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968															
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-				-0-
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-				-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-				-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-				-0-
07	2170 N	1527	-0-	-643	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
*08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	3813 X	3112	-0-	-701	-0-	3112	2			N	-0-			-0-
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
05	3813 X	3026	-0-	-787	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	2420	-0-	-1270	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
07	3813 X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	2720	-0-	-8	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670														
03	9393 X	8074	-0-	-1319	-0-	8074	2			N	-0-			-0-
04	9090 X	8456	-0-	-634	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
05	9393 X	7734	-0-	-1659	-0-	7734	2			N	-0-			-0-
06	8760 X	7527	-0-	-1233	-0-	7527	2			N	-0-			-0-
07	9052 X	6610	-0-	-2442	-0-	6610	2			N	-0-			-0-
*08	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005														
03	4898 X	4796	-0-	-102	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
04	4710 X	4459	-0-	-251	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
05	4898 X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
06	4740 X	4343	-0-	-397	-0-	4343	2			N	-0-			-0-
07	4898 X	4301	-0-	-597	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
08	4588 X	4173	-0-	-415	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 141427 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10342 - 12883														
03	5921 X	5010	-0-	-911	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
04	6060 X	3505	-0-	-2555	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
05	6262 X	3964	-0-	-2298	-0-	3964	2			N	-0-			-0-
06	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-			-0-
07	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
*08	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 142835 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11165 - 12078														
03	2015 X	1527	-0-	-488	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-			-0-
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-			-0-
08	3844 X	3395	-0-	-449	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 13034														
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
05	961 N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	843	-0-	-177	-0-	843	2			N	-0-			-0-
07	1209 N	875	-0-	-334	-0-	875	2			N	-0-			-0-
08	961 N	932	-0-	-29	-0-	932	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														
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	899	-0-	-241	-0-	899	2			N	-0-			-0-
05	1178 N	569	-0-	-609	-0-	569	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	811	-0-	-329	-0-	811	2			N	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
*08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838														
M O	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	
03	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2		N	-0-			-0-	
04	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	12215	2		N	-0-			-0-	
05	12252 X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2		N	-0-			-0-	
06	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2		N	-0-			-0-	
07	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2		N	-0-			-0-	
08	12090 X	9550	-0-	-2540	-0-	9550	2		N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202														
03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2		N	-0-			-0-	
04	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2		N	-0-			-0-	
05	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2		N	-0-			-0-	
06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		N	-0-			-0-	
07	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2		N	-0-			-0-	
*08	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2		N	-0-			-0-	
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708														
03	3565 X	3481	-0-	-84	-0-	3481	2		N	-0-			-0-	
04	3450 X	3437	-0-	-13	-0-	3437	2		N	-0-			-0-	
05	3565 X	3188	-0-	-377	-0-	3188	2		N	-0-			-0-	
06	3450 X	3213	-0-	-237	-0-	3213	2		N	-0-			-0-	
07	3565 X	3431	-0-	-134	-0-	3431	2		N	-0-			-0-	
*08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2		N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
03	1116 X	362	-0-	-754	-0-	362	2		N	-0-			-0-	
04	720 N	171	-0-	-549	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
05	1116 N	184	-0-	-932	-0-	184	2		N	-0-			-0-	
06	360 N	204	-0-	-156	-0-	204	2		N	-0-			-0-	
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
08	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		N	-0-			-0-	
04	3540 X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2		N	-0-			-0-	
05	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			-0-	
06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			-0-	
07	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2		N	-0-			-0-	
08	4371 X	4100	-0-	-271	-0-	4100	2		N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2		N	-0-			-0-	
04	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		N	-0-			-0-	
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-			-0-	
06	3360 X	2147	-0-	-1213	-0-	2147	2		N	-0-			-0-	
07	3472 X	721	-0-	-2751	-0-	721	2		N	-0-			-0-	
08	4278 X	2748	-0-	-1530	-0-	2748	2		N	-0-			-0-	
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-	
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-	
05	620 N	399	-0-	-221	-0-	399	2		N	-0-			-0-	
06	600 N	277	-0-	-323	-0-	277	2		N	-0-			-0-	
07	620 N	145	-0-	-475	-0-	145	2		N	-0-			-0-	
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	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 #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3565 X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			N	-0-				-0-
04	3450 X	3301	-0-	-149	-0-	3301	2			N	-0-				-0-
05	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-				-0-
06	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-				-0-
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-				-0-
08	5394 X	4434	-0-	-960	-0-	4434	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															
03	3472 X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2			N	-0-				-0-
04	3330 X	2871	-0-	-459	-0-	2871	2			N	-0-				-0-
05	3224 X	2877	-0-	-347	-0-	2877	2			N	-0-				-0-
06	3000 X	2374	-0-	-626	-0-	2374	2			N	-0-				-0-
07	3100 X	1119	-0-	-1981	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
08	2697 X	1779	-0-	-918	-0-	1779	2			N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549															
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757															
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-				-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118															
03	2790 N	2105	-0-	-685	-0-	2105	2			N	-0-				-0-
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-				-0-
05	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2			N	-0-				-0-
06	2040 N	1483	-0-	-557	-0-	1483	2			N	-0-				-0-
07	2759 N	1157	-0-	-1602	-0-	1157	2			N	-0-				-0-
08	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2248	2			N	-0-				-0-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
08	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															
03	2263 X	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-				-0-
04	2190 X	1878	-0-	-312	-0-	1878	2			N	-0-				-0-
05	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-				-0-
06	2190 X	2164	-0-	-26	-0-	2164	2			N	-0-				-0-
07	2232 X	2086	-0-	-146	-0-	2086	2			N	-0-				-0-
*08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2											WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-				-0-
04	6990 X	4756	-0-	-2234	-0-	4756	2			N	-0-				-0-
05	7223 X	4608	-0-	-2615	-0-	4608	2			N	-0-				-0-
06	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-				-0-
07	7223 X	6784	-0-	-439	-0-	6784	2			N	-0-				-0-
*08	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-				-0-
MITCHELL I											WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030				
03	6572 X	5461	-0-	-1111	-0-	5461	2			N	-0-				-0-
04	6240 X	4750	-0-	-1490	-0-	4750	2			N	-0-				-0-
05	6448 X	4832	-0-	-1616	-0-	4832	2			N	-0-				-0-
06	6000 X	3769	-0-	-2231	-0-	3769	2			N	-0-				-0-
07	5766 X	2729	-0-	-3037	-0-	2729	2			N	-0-				-0-
*08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1											WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958				
03	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-				-0-
04	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-				-0-
05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-				-0-
06	4110 X	3129	-0-	-981	-0-	3129	2			N	-0-				-0-
07	4247 X	3302	-0-	-945	-0-	3302	2			N	-0-				-0-
08	4526 X	2933	-0-	-1593	-0-	2933	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1											WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060				
03	18286 X	18286	-0-	-0-	-0-	18286	2			N	-0-				-0-
04	14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	2			N	-0-				-0-
05	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-				-0-
06	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-				-0-
07	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-				-0-
08	12307 X	12074	-0-	-233	-0-	12074	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2											WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785				
03	5890 X	5744	-0-	-146	-0-	5744	2			N	-0-				-0-
04	5700 X	2469	-0-	-3231	-0-	2469	2			N	-0-				-0-
05	5425 X	2237	-0-	-3188	-0-	2237	2			N	-0-				-0-
06	5550 X	540	-0-	-5010	-0-	540	2			N	-0-				-0-
07	5735 X	4955	-0-	-780	-0-	4955	2			N	-0-				-0-
*08	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO.1											WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978				
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-				-0-
04	2970 X	2953	-0-	-17	-0-	2953	2			N	-0-				-0-
05	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	3041	2			N	-0-				-0-
06	2970 X	2888	-0-	-82	-0-	2888	2			N	-0-				-0-
07	3069 X	3016	-0-	-53	-0-	3016	2			N	-0-				-0-
*08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID											WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827				
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-				-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-				-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-				-0-
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-				-0-
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-				-0-
08	2325 N	2184	-0-	-141	-0-	2184	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 #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075												
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	
03	2635 N	2338	-0-	-297	-0-	2338 2	N	-0-			-0-	
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2	N	-0-			-0-	
05	2697 N	2421	-0-	-276	-0-	2421 2	N	-0-			-0-	
06	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2	N	-0-			-0-	
07	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	N	-0-			-0-	
*08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11065 - 12970												
03	5208 X	4879	-0-	-329	-0-	4879 2	N	-0-			-0-	
04	4740 X	4448	-0-	-292	-0-	4448 2	N	-0-			-0-	
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2	N	-0-			-0-	
06	4890 X	4866	-0-	-24	-0-	4866 2	N	-0-			-0-	
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2	N	-0-			-0-	
08	5208 X	5111	-0-	-97	-0-	5111 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												
03	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 2	N	-0-			-0-	
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 2	N	-0-			-0-	
05	2697 X	453	-0-	-2244	-0-	453 2	N	-0-			-0-	
06	2610 X	171	-0-	-2439	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
07	2697 X	34	-0-	-2663	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 186894 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.13194 - 13912												
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-			-0-	
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	484 2	N	-0-			-0-	
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			-0-	
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			-0-	
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-			-0-	
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893												
03	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	3989 2	N	-0-			-0-	
04	3870 X	2257	-0-	-1613	-0-	2257 2	N	-0-			-0-	
05	3999 X	2749	-0-	-1250	-0-	2749 2	N	-0-			-0-	
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 2	N	-0-			-0-	
07	3999 X	3276	-0-	-723	-0-	3276 2	N	-0-			-0-	
*08	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264												
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2	N	-0-			-0-	
04	3090 X	3032	-0-	-58	-0-	3032 2	N	-0-			-0-	
05	3193 X	3110	-0-	-83	-0-	3110 2	N	-0-			-0-	
06	3120 X	2409	-0-	-711	-0-	2409 2	N	-0-			-0-	
07	3224 X	2569	-0-	-655	-0-	2569 2	N	-0-			-0-	
*08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2	N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11062 - 12903												
03	4495 X	4194	-0-	-301	-0-	4194 2	N	-0-			-0-	
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2	N	-0-			-0-	
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2	N	-0-			-0-	
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 2	N	-0-			-0-	
07	4495 X	2710	-0-	-1785	-0-	2710 2	N	-0-			-0-	
08	5022 X	2547	-0-	-2475	-0-	2547 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-
05	1984 N	718	-0-	-1266	-0-	718	2	N	-0-
06	1350 N	627	-0-	-723	-0-	627	2	N	-0-
07	1674 N	672	-0-	-1002	-0-	672	2	N	-0-
08	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2	N	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980									
03	2232 X	417	-0-	-1815	-0-	417	2	N	-0-
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-
05	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-
06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-
07	2232 X	1333	-0-	-899	-0-	1333	2	N	-0-
*08	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059									
03	6634 X	5990	-0-	-644	-0-	5990	2	N	-0-
04	6420 X	5904	-0-	-516	-0-	5904	2	N	-0-
05	6634 X	1428	-0-	-5206	-0-	1428	2	N	-0-
06	6420 X	816	-0-	-5604	-0-	816	2	N	-0-
07	6324 X	1554	-0-	-4770	-0-	1554	2	N	-0-
*08	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916									
03	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2	N	-0-
04	8100 X	7785	-0-	-315	-0-	7785	2	N	-0-
05	8370 X	8248	-0-	-122	-0-	8248	2	N	-0-
06	8100 X	7435	-0-	-665	-0-	7435	2	N	-0-
07	8370 X	6133	-0-	-2237	-0-	6133	2	N	-0-
08	7874 X	7654	-0-	-220	-0-	7654	2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080									
03	3472 X	3353	-0-	-119	-0-	3353	2	N	-0-
04	3360 X	1598	-0-	-1762	-0-	1598	2	N	-0-
05	3224 X	1660	-0-	-1564	-0-	1660	2	N	-0-
06	3240 X	1292	-0-	-1948	-0-	1292	2	N	-0-
07	3348 X	1131	-0-	-2217	-0-	1131	2	N	-0-
08	1736 X	1129	-0-	-607	-0-	1129	2	N	-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971									
03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2	N	-0-
04	4590 X	1711	-0-	-2879	-0-	1711	2	N	-0-
05	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2	N	-0-
06	4590 X	856	-0-	-3734	-0-	856	2	N	-0-
07	4743 X	767	-0-	-3976	-0-	767	2	N	-0-
*08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2	N	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776									
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2	N	-0-
04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2	N	-0-
05	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2	N	-0-
06	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2	N	-0-
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2	N	-0-
08	5270 X	4986	-0-	-284	-0-	4986	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876												
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	
03	5952 X	5773	-0-	-179	-0-	5773 2	N	-0-			-0-	
04	5760 X	5658	-0-	-102	-0-	5658 2	N	-0-			-0-	
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386 2	N	-0-			-0-	
06	5580 X	5046	-0-	-534	-0-	5046 2	N	-0-			-0-	
07	5859 X	4774	-0-	-1085	-0-	4774 2	N	-0-			-0-	
*08	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2	N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673												
03	7192 X	6200	-0-	-992	-0-	6200 2	N	-0-			-0-	
04	6960 X	6542	-0-	-418	-0-	6542 2	N	-0-			-0-	
05	7192 X	6701	-0-	-491	-0-	6701 2	N	-0-			-0-	
06	6510 X	6371	-0-	-139	-0-	6371 2	N	-0-			-0-	
07	6758 X	5980	-0-	-778	-0-	5980 2	N	-0-			-0-	
08	6758 X	2959	-0-	-3799	-0-	2959 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												
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	N	-0-			-0-	
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	N	-0-			-0-	
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-			-0-	
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-			-0-	
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-			-0-	
08	2325 N	2185	-0-	-140	-0-	2185 2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773												
03	7130 X	3815	-0-	-3315	-0-	3815 2	N	-0-			-0-	
04	6900 X	2261	-0-	-4639	-0-	2261 2	N	-0-			-0-	
05	5177 X	2029	-0-	-3148	-0-	2029 2	N	-0-			-0-	
06	4950 X	3817	-0-	-1133	-0-	3817 2	N	-0-			-0-	
07	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712 2	N	-0-			-0-	
*08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 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												
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-			-0-	
04	2370 N	2351	-0-	-19	-0-	2351 2	N	-0-			-0-	
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-			-0-	
06	2430 N	2328	-0-	-102	-0-	2328 2	N	-0-			-0-	
07	2418 N	1731	-0-	-687	-0-	1731 2	N	-0-			-0-	
08	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2421 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												
03	1953 N	877	-0-	-1076	-0-	877 2	N	-0-			-0-	
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2	N	-0-			-0-	
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-			-0-	
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 2	N	-0-			-0-	
07	1953 N	1259	-0-	-694	-0-	1259 2	N	-0-			-0-	
08	1705 N	872	-0-	-833	-0-	872 2	N	-0-			-0-	
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
03	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 2	N	-0-			-0-	
04	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304 2	N	-0-			-0-	
05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808 2	N	-0-			-0-	
06	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2	N	-0-			-0-	
07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 2	N	-0-			-0-	
08	6107 X	5457	-0-	-650	-0-	5457 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724													
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		
03	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	4290 2	N	-0-			-0-		
04	4260 X	4193	-0-	-67	-0-	4193 2	N	-0-			-0-		
05	4371 X	4014	-0-	-357	-0-	4014 2	N	-0-			-0-		
06	4230 X	3755	-0-	-475	-0-	3755 2	N	-0-			-0-		
07	4340 X	3439	-0-	-901	-0-	3439 2	N	-0-			-0-		
*08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 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													
03	1736 N	864	-0-	-872	-0-	864 2	N	-0-			-0-		
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-			-0-		
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-			-0-		
06	840 N	304	-0-	-536	-0-	304 2	N	-0-			-0-		
07	1922 N	620	-0-	-1302	-0-	620 2	N	-0-			-0-		
08	1426 N	848	-0-	-578	-0-	848 2	N	-0-			-0-		
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903													
03	4991 X	4586	-0-	-405	-0-	4586 2	N	-0-			-0-		
04	4830 X	4479	-0-	-351	-0-	4479 2	N	-0-			-0-		
05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2	N	-0-			-0-		
06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2	N	-0-			-0-		
07	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894 2	N	-0-			-0-		
08	4836 X	4781	-0-	-55	-0-	4781 2	N	-0-			-0-		
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997													
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-			-0-		
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2	N	-0-			-0-		
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2	N	-0-			-0-		
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-			-0-		
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2	N	-0-			-0-		
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-			-0-		
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894													
03	4836 X	4659	-0-	-177	-0-	4659 2	N	-0-			-0-		
04	4680 X	4584	-0-	-96	-0-	4584 2	N	-0-			-0-		
05	4836 X	4608	-0-	-228	-0-	4608 2	N	-0-			-0-		
06	4530 X	4239	-0-	-291	-0-	4239 2	N	-0-			-0-		
07	4743 X	2953	-0-	-1790	-0-	2953 2	N	-0-			-0-		
*08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705 2	N	-0-			-0-		
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145													
03	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868 2	N	-0-			-0-		
04	5340 X	4392	-0-	-948	-0-	4392 2	N	-0-			-0-		
05	5735 X	5213	-0-	-522	-0-	5213 2	N	-0-			-0-		
06	5550 X	1084	-0-	-4466	-0-	1084 2	N	-0-			-0-		
07	5735 X	2617	-0-	-3118	-0-	2617 2	N	-0-			-0-		
*08	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025 2	N	-0-			-0-		
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006													
03	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2	N	-0-			-0-		
04	6000 X	3809	-0-	-2191	-0-	3809 2	N	-0-			-0-		
05	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	6777 2	N	-0-			-0-		
06	6000 X	5278	-0-	-722	-0-	5278 2	N	-0-			-0-		
07	6200 X	6003	-0-	-197	-0-	6003 2	N	-0-			-0-		
08	6417 X	6309	-0-	-108	-0-	6309 2	N	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938													
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		
03	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2	N	-0-			-0-		
04	4800 X	3294	-0-	-1506	-0-	3294 2	N	-0-			-0-		
05	5053 X	3793	-0-	-1260	-0-	3793 2	N	-0-			-0-		
06	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 2	N	-0-			-0-		
07	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637 2	N	-0-			-0-		
*08	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387 2	N	-0-			-0-		
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056													
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 2	N	-0-			-0-		
04	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	3559 2	N	-0-			-0-		
05	3844 X	3418	-0-	-426	-0-	3418 2	N	-0-			-0-		
06	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618 2	N	-0-			-0-		
07	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306 2	N	-0-			-0-		
*08	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325 2	N	-0-			-0-		
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884													
03	5022 X	4890	-0-	-132	-0-	4890 2	N	-0-			-0-		
04	4980 X	4561	-0-	-419	-0-	4561 2	N	-0-			-0-		
05	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871 2	N	-0-			-0-		
06	4980 X	4901	-0-	-79	-0-	4901 2	N	-0-			-0-		
07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2	N	-0-			-0-		
08	5859 X	5615	-0-	-244	-0-	5615 2	N	-0-			-0-		
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186													
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-			-0-		
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2	N	-0-			-0-		
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-			-0-		
06	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	1535 2	N	-0-			-0-		
07	1643 N	968	-0-	-675	-0-	968 2	N	-0-			-0-		
*08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-			-0-		
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754													
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449 2	N	-0-			-0-		
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2	N	-0-			-0-		
05	2976 X	1617	-0-	-1359	-0-	1617 2	N	-0-			-0-		
06	2880 X	791	-0-	-2089	-0-	791 2	N	-0-			-0-		
07	2976 X	1360	-0-	-1616	-0-	1360 2	N	-0-			-0-		
*08	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-			-0-		
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834													
03	3069 X	1438	-0-	-1631	-0-	1438 2	N	-0-			-0-		
04	2970 X	1484	-0-	-1486	-0-	1484 2	N	-0-			-0-		
05	3069 X	1383	-0-	-1686	-0-	1383 2	N	-0-			-0-		
06	2400 X	1050	-0-	-1350	-0-	1050 2	N	-0-			-0-		
07	1736 X	1004	-0-	-732	-0-	1004 2	N	-0-			-0-		
08	1395 X	937	-0-	-458	-0-	937 2	N	-0-			-0-		
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078													
03	3596 X	593	-0-	-3003	-0-	593 2	N	-0-			-0-		
04	2160 X	1046	-0-	-1114	-0-	1046 2	N	-0-			-0-		
05	2232 X	1212	-0-	-1020	-0-	1212 2	N	-0-			-0-		
06	2100 X	1174	-0-	-926	-0-	1174 2	N	-0-			-0-		
07	2170 X	866	-0-	-1304	-0-	866 2	N	-0-			-0-		
08	1209 N	942	-0-	-267	-0-	942 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 #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739													
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	
03	9889 X	8236	-0-	-1653	-0-	8236	2	N	-0-			-0-	
04	9570 X	1267	-0-	-8303	-0-	1267	2	N	-0-			-0-	
05	9889 X	7389	-0-	-2500	-0-	7389	2	N	-0-			-0-	
06	8970 X	8163	-0-	-807	-0-	8163	2	N	-0-			-0-	
07	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2	N	-0-			-0-	
08	8246 X	4125	-0-	-4121	-0-	4125	2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031													
03	4309 X	3110	-0-	-1199	-0-	3110	2	N	-0-			-0-	
04	3870 X	2807	-0-	-1063	-0-	2807	2	N	-0-			-0-	
05	3782 X	2773	-0-	-1009	-0-	2773	2	N	-0-			-0-	
06	3060 X	2379	-0-	-681	-0-	2379	2	N	-0-			-0-	
07	3100 X	2303	-0-	-797	-0-	2303	2	N	-0-			-0-	
08	2759 X	2313	-0-	-446	-0-	2313	2	N	-0-			-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962													
03	3534 X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2	N	-0-			-0-	
04	3090 X	1937	-0-	-1153	-0-	1937	2	N	-0-			-0-	
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2	N	-0-			-0-	
06	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-			-0-	
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2	N	-0-			-0-	
08	3379 X	2928	-0-	-451	-0-	2928	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656													
03	6479 X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2	N	-0-			-0-	
04	6270 X	3033	-0-	-3237	-0-	3033	2	N	-0-			-0-	
05	6479 X	5893	-0-	-586	-0-	5893	2	N	-0-			-0-	
06	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2	N	-0-			-0-	
07	6169 X	5474	-0-	-695	-0-	5474	2	N	-0-			-0-	
08	6169 X	3496	-0-	-2673	-0-	3496	2	N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070													
03	1891 N	1415	-0-	-476	-0-	1415	2	N	-0-			-0-	
04	1650 N	1051	-0-	-599	-0-	1051	2	N	-0-			-0-	
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	-0-			-0-	
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-	
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-	
08	2697 N	1589	-0-	-1108	-0-	1589	2	N	-0-			-0-	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940													
03	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2	N	-0-			-0-	
04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2	N	-0-			-0-	
05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2	N	-0-			-0-	
06	6480 X	5514	-0-	-966	-0-	5514	2	N	-0-			-0-	
07	6696 X	5580	-0-	-1116	-0-	5580	2	N	-0-			-0-	
08	5766 X	5456	-0-	-310	-0-	5456	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657													
03	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2	N	-0-			-0-	
04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2	N	-0-			-0-	
05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2	N	-0-			-0-	
06	4260 X	3757	-0-	-503	-0-	3757	2	N	-0-			-0-	
07	4402 X	1812	-0-	-2590	-0-	1812	2	N	-0-			-0-	
08	6076 X	1653	-0-	-4423	-0-	1653	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 #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6913 X	6834	-0-	-79	-0-	6834	2		N	-0-				-0-
04	6690 X	6241	-0-	-449	-0-	6241	2		N	-0-				-0-
05	6913 X	6524	-0-	-389	-0-	6524	2		N	-0-				-0-
06	6690 X	4731	-0-	-1959	-0-	4731	2		N	-0-				-0-
07	6913 X	4652	-0-	-2261	-0-	4652	2		N	-0-				-0-
08	6200 X	4936	-0-	-1264	-0-	4936	2		N	-0-				-0-
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892														
03	3059 N	3016	-0-	-43	-0-	3016	2		N	-0-				-0-
04	3000 N	3522	-0-	522	-0-	3522	2		N	-0-				-0-
05	3387 X	2865	-0-	-522	-0-	2865	2		N	-0-				-0-
06	2610 X	2152	-0-	-458	-0-	2152	2		N	-0-				-0-
07	2697 X	2283	-0-	-414	-0-	2283	2		N	-0-				-0-
08	2635 X	1044	-0-	-1591	-0-	1044	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025														
03	4185 X	3589	-0-	-596	-0-	3589	2		N	-0-				27
04	4050 X	3355	-0-	-695	-0-	3355	2		N	-0-				27
05	3844 X	3641	-0-	-203	-0-	3641	2		N	-0-				27
06	3690 X	3399	-0-	-291	-0-	3399	2		N	-0-				27
07	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2		N	-0-				27
*08	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-				27
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994														
03	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2		N	-0-				-0-
04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-				-0-
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-				-0-
06	4650 X	3584	-0-	-1066	-0-	3584	2		N	-0-				-0-
07	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2		N	-0-				-0-
*08	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907														
03	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2		N	-0-				-0-
04	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2		N	-0-				-0-
05	6975 X	4234	-0-	-2741	-0-	4234	2		N	-0-				-0-
06	6750 X	6709	-0-	-41	-0-	6709	2		N	-0-				-0-
07	6975 X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2		N	-0-				-0-
08	5053 X	4308	-0-	-745	-0-	4308	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787														
03	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2		N	-0-				-0-
04	6240 X	4009	-0-	-2231	-0-	4009	2		N	-0-				-0-
05	6448 X	4521	-0-	-1927	-0-	4521	2		N	-0-				-0-
06	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2		N	-0-				-0-
07	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2		N	-0-				-0-
*08	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2		N	-0-				-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984														
03	10292 X	9043	-0-	-1249	-0-	9043	2		N	-0-				-0-
04	9630 X	8837	-0-	-793	-0-	8837	2		N	-0-				-0-
05	9827 X	8771	-0-	-1056	-0-	8771	2		N	-0-				-0-
06	9330 X	8187	-0-	-1143	-0-	8187	2		N	-0-				-0-
07	9641 X	8215	-0-	-1426	-0-	8215	2		N	-0-				-0-
08	8866 X	8215	-0-	-651	-0-	8215	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
04	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	2902	-0-	-1469	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3966	-0-	-264	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	2755	-0-	-1244	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068																
03	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1611	-0-	-218	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1740	-0-	-213	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998																
03	1395 N	510	-0-	-885	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3207	-0-	207	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3260	-0-	160	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	3820	-0-	720	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106																
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2511 N	2399	-0-	-112	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537																
03	1147 N	68	-0-	-1079	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	106	-0-	-1004	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	98	-0-	-1049	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658																
03	4278 X	3152	-0-	-1126	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	1158	-0-	-2982	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	4071	-0-	-69	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	2521	-0-	-1540	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890																
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1359	-0-	-656	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	716	-0-	-934	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	913	-0-	-885	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	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 #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
03	5394 X	5006	-0-	-388	-0-	5006	2			N	-0-		-0-
04	5280 X	3217	-0-	-2063	-0-	3217	2			N	-0-		-0-
05	5456 X	5105	-0-	-351	-0-	5105	2			N	-0-		-0-
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-		-0-
07	5208 X	3665	-0-	-1543	-0-	3665	2			N	-0-		-0-
08	5115 X	4654	-0-	-461	-0-	4654	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													
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-		-0-
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-		-0-
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-		-0-
06	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-		-0-
07	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-		-0-
08	3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3305	2			N	-0-		-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758													
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-		-0-
04	2280 N	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			N	-0-		-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-		-0-
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-		-0-
07	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-		-0-
08	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2			N	-0-		-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981													
03	4929 X	4708	-0-	-221	-0-	4708	2			N	-0-		-0-
04	4770 X	3753	-0-	-1017	-0-	3753	2			N	-0-		-0-
05	4278 X	4179	-0-	-99	-0-	4179	2			N	-0-		-0-
06	4560 X	4024	-0-	-536	-0-	4024	2			N	-0-		-0-
07	4712 X	4105	-0-	-607	-0-	4105	2			N	-0-		-0-
08	4030 X	3662	-0-	-368	-0-	3662	2			N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806													
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4308	2	14	9	N	13		100
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-		100
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-		100
06	3930 X	1664	-0-	-2266	-0-	1664	2			N	-0-		100
07	4061 X	2026	-0-	-2035	-0-	2026	2			N	-0-		100
*08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-		100
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833													
03	13671 X	10153	-0-	-3518	-0-	10153	2			N	-0-		-0-
04	11820 X	5612	-0-	-6208	-0-	5612	2			N	-0-		-0-
05	12214 X	5383	-0-	-6831	-0-	5383	2			N	-0-		-0-
06	9840 X	5452	-0-	-4388	-0-	5452	2			N	-0-		-0-
07	10168 X	8579	-0-	-1589	-0-	8579	2			N	-0-		-0-
*08	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-		-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878													
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-		-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-		-0-
05	1860 N	1215	-0-	-645	-0-	1215	2			N	-0-		-0-
06	1800 N	146	-0-	-1654	-0-	146	2			N	-0-		-0-
07	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-
*08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	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 #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	1550 N	1280	-0-	-270	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
04	1530 N	971	-0-	-559	-0-	971	2			N	-0-				-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-				-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-				-0-
*08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-				-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922															
03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-				-0-
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-				-0-
05	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-				-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-				-0-
07	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-				-0-
08	2573 X	1226	-0-	-1347	-0-	1226	2			N	-0-				-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832															
03	3100 N	4744	-0-	1644	4132	4744	2			N	-0-				-0-
04	8650 X	4518	-0-	-4132	-0-	4518	2			N	-0-				-0-
05	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-				-0-
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-				-0-
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-				-0-
08	4526 X	4209	-0-	-317	-0-	4209	2			N	-0-				-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624															
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300															
03	T. A.	160	-0-	160	344	160	2			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	344					N	-0-				-0-
05	344 X	-0-	-0-	-344	-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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054															
03	1767 N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-				-0-
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-				-0-
05	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-				-0-
06	1650 N	1463	-0-	-187	-0-	1463	2			N	-0-				-0-
07	1767 N	1493	-0-	-274	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
08	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-				-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098															
03	2914 X	2243	-0-	-671	-0-	2243	2			N	-0-				-0-
04	2820 X	2386	-0-	-434	-0-	2386	2			N	-0-				-0-
05	2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2506	2			N	-0-				-0-
06	2640 X	2151	-0-	-489	-0-	2151	2			N	-0-				-0-
07	2635 X	2321	-0-	-314	-0-	2321	2			N	-0-				-0-
08	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	2162	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1770 X	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1829 X	1624	-0-	-205	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909																
03	174 N	70	-0-	-104	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	2449 X	1268	-0-	-1181	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	1519	-0-	-851	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	1374	-0-	-1075	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1199	-0-	-72	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591																
03	1116 N	763	-0-	-353	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	900 N	529	-0-	-371	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	992 N	692	-0-	-300	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696																
03	3100 X	1945	-0-	-1155	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2321	-0-	-679	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2396	-0-	-146	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	1891	-0-	-496	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	1972	-0-	-353	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939																
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740																
03	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1432	-0-	-428	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1292	-0-	-208	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975																
03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
04	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
05	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	4845	-0-	-952	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
08	6324 X	4517	-0-	-1807	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
03	1643 N	1496 -0-	-147 -0-	1496 2	N	-0-						-0-
04	1710 N	1053 -0-	-657 -0-	1053 2	N	-0-						-0-
05	1674 N	1007 -0-	-667 -0-	1007 2	N	-0-						-0-
06	1440 N	959 -0-	-481 -0-	959 2	N	-0-						-0-
07	1085 N	947 -0-	-138 -0-	947 2	N	-0-						-0-
08	992 N	889 -0-	-103 -0-	889 2	N	-0-						-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
03	1975 N	1975 -0-	-0- -0-	1975 2	N	-0-						-0-
04	3000 N	3141 -0-	141 -0-	3141 2	N	-0-						-0-
05	2531 N	2390 -0-	-141 -0-	2390 2	N	-0-						-0-
06	2227 N	2227 -0-	-0- -0-	2227 2	N	-0-						-0-
07	1798 X	1648 -0-	-150 -0-	1648 2	N	-0-						-0-
08	2542 X	1671 -0-	-871 -0-	1671 2	N	-0-						-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
03	682 N	682 -0-	-0- -0-	682 2	N	-0-						-0-
04	690 N	659 -0-	-31 -0-	659 2	N	-0-						-0-
05	682 N	680 -0-	-2 -0-	680 2	N	-0-						-0-
06	666 N	666 -0-	-0- -0-	666 2	N	-0-						-0-
07	682 N	670 -0-	-12 -0-	670 2	N	-0-						-0-
08	682 N	618 -0-	-64 -0-	618 2	N	-0-						-0-
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
03	2080 N	2080 -0-	-0- -0-	2080 2	N	-0-						-0-
04	1727 N	1727 -0-	-0- -0-	1727 2	N	-0-						-0-
05	1725 N	1725 -0-	-0- -0-	1725 2	N	-0-						-0-
06	1620 N	1047 -0-	-573 -0-	1047 2	N	-0-						-0-
07	1674 N	717 -0-	-957 -0-	717 2	N	-0-						-0-
08	1581 N	1324 -0-	-257 -0-	1324 2	N	-0-						-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
03	5611 X	3709 -0-	-1902 -0-	3709 2	N	-0-						-0-
04	5130 X	4117 -0-	-1013 -0-	4117 2	N	-0-						-0-
05	5146 X	3142 -0-	-2004 -0-	3142 2	N	-0-						-0-
06	4980 X	2909 -0-	-2071 -0-	2909 2	N	-0-						-0-
07	4681 X	2950 -0-	-1731 -0-	2950 2	N	-0-						-0-
08	3317 X	2646 -0-	-671 -0-	2646 2	N	-0-						-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
03	1502 N	1502 -0-	-0- -0-	1502 2	N	-0-						-0-
04	3000 N	12546 -0-	9546 -0-	12546 2	N	-0-						-0-
05	3100 N	9126 -0-	6026 -0-	9126 2	N	-0-						-0-
06	3000 N	5750 -0-	2750 -0-	5750 2	N	-0-						-0-
07	25211 X	6889 -0-	-18322 -0-	6889 2	N	-0-						-0-
08	7688 X	5509 -0-	-2179 -0-	5509 2	N	-0-						-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
03	2344 N	2344 -0-	-0- -0-	2344 2	N	-0-						-0-
04	2250 N	2193 -0-	-57 -0-	2193 2	N	-0-						-0-
05	2225 N	2225 -0-	-0- -0-	2225 2	N	-0-						-0-
06	2250 N	1960 -0-	-290 -0-	1960 2	N	-0-						-0-
07	2263 N	2052 -0-	-211 -0-	2052 2	N	-0-						-0-
*08	2233 N	2233 -0-	-0- -0-	2233 2	N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392														
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2	N	-0-			-0-			
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-			-0-			
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	N	-0-			-0-			
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-			-0-			
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-			-0-			
08	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457 2	N	-0-			-0-			
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884														
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2	N	-0-			-0-			
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2	N	-0-			-0-			
05	3410 X	3204	-0-	-206	-0-	3204 2	N	-0-			-0-			
06	3360 X	1585	-0-	-1775	-0-	1585 2	N	-0-			-0-			
07	3472 X	1599	-0-	-1873	-0-	1599 2	N	-0-			-0-			
08	3038 X	1969	-0-	-1069	-0-	1969 2	N	-0-			-0-			
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677														
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2	N	-0-			-0-			
04	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590 2	N	-0-			-0-			
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161 2	N	-0-			-0-			
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 2	N	-0-			-0-			
07	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2	N	-0-			-0-			
08	4898 X	4228	-0-	-670	-0-	4228 2	N	-0-			-0-			
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
03	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	2809 2	N	-0-			-0-			
04	2910 X	2734	-0-	-176	-0-	2734 2	N	-0-			-0-			
05	2976 X	2845	-0-	-131	-0-	2845 2	N	-0-			-0-			
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2	N	-0-			-0-			
07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2	N	-0-			-0-			
*08	3100 N	4140	-0-	1040	1040	4140 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														
03	775 N	693	-0-	-82	-0-	693 2	N	-0-			-0-			
04	690 N	605	-0-	-85	-0-	605 2	N	-0-			-0-			
05	837 N	613	-0-	-224	-0-	613 2	N	-0-			-0-			
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	562 2	N	-0-			-0-			
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	574 2	N	-0-			-0-			
*08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 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														
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2	N	-0-			-0-			
04	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2	N	-0-			-0-			
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2	N	-0-			-0-			
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-			-0-			
07	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-			-0-			
08	2449 N	2365	-0-	-84	-0-	2365 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														
03	8308 X	6215	-0-	-2093	-0-	6215 2	N	-0-			-0-			
04	7290 X	5154	-0-	-2136	-0-	5154 2	N	-0-			-0-			
05	6913 X	5490	-0-	-1423	-0-	5490 2	N	-0-			-0-			
06	6660 X	6084	-0-	-576	-0-	6084 2	N	-0-			-0-			
07	6882 X	6687	-0-	-195	-0-	6687 2	N	-0-			-0-			
*08	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 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 #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573												
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	
03	3100 X	1827	-0-	-1273	-0-	1827 2	N	-0-			-0-	
04	3360 X	1285	-0-	-2075	-0-	1285 2	N	-0-			-0-	
05	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675 2	N	-0-			-0-	
06	3360 X	2686	-0-	-674	-0-	2686 2	N	-0-			-0-	
07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 2	N	-0-			-0-	
*08	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 2	N	-0-			-0-	
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928												
03	3100 N	4672	-0-	1572	1572	4672 2	N	-0-			-0-	
04	3000 N	4084	-0-	1084	2656	4084 2	N	-0-			-0-	
05	6770 X	4114	-0-	-2656	-0-	4114 2	N	-0-			-0-	
06	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2	N	-0-			-0-	
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2	N	-0-			-0-	
*08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438 2	N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937												
03	1488 X	1003	-0-	-485	-0-	1003 2	N	-0-			-0-	
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-			-0-	
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2	N	-0-			-0-	
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	N	-0-			-0-	
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-			-0-	
*08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-			-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744												
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	N	-0-			-0-	
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-			-0-	
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-			-0-	
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-			-0-	
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-			-0-	
08	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215 2	N	-0-			-0-	
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920												
03	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102 2	N	-0-			-0-	
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-			-0-	
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-			-0-	
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			-0-	
07	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118 2	N	-0-			-0-	
08	1147 N	963	-0-	-184	-0-	963 2	N	-0-			-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844												
03	3410 X	3151	-0-	-259	-0-	3151 2	N	-0-			-0-	
04	3300 X	2962	-0-	-338	-0-	2962 2	N	-0-			-0-	
05	3410 X	2957	-0-	-453	-0-	2957 2	N	-0-			-0-	
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2	N	-0-			-0-	
07	3317 X	3229	-0-	-88	-0-	3229 2	N	-0-			-0-	
*08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2	N	-0-			-0-	
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110												
03	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	13122 2	N	-0-			-0-	
04	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091 2	N	-0-			-0-	
05	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238 2	N	-0-			-0-	
06	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	8830 2	N	-0-			-0-	
07	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	9190 2	N	-0-			-0-	
*08	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7										RRCID -> 202625		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10795 - 12943	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		2328 2			N	-0-						-0-
04	2100 N	1710	-0-	-390	-0-		1710 2			N	-0-						-0-
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		2624 2			N	-0-						-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221 2			N	-0-						-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-		2206 2			N	-0-						-0-
08	2356 N	2163	-0-	-193	-0-		2163 2			N	-0-						-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 202634		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10388 - 12925						
03	3844 X	3355	-0-	-489	-0-		3355 2			N	-0-						-0-
04	3270 X	3035	-0-	-235	-0-		3035 2			N	-0-						-0-
05	3379 X	3091	-0-	-288	-0-		3091 2			N	-0-						-0-
06	3270 X	2989	-0-	-281	-0-		2989 2			N	-0-						-0-
07	3379 X	2385	-0-	-994	-0-		2385 2			N	-0-						-0-
08	3286 X	2481	-0-	-805	-0-		2481 2			N	-0-						-0-
BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 202830		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 12905		PERF.10756 - 12743						
03	3100 N	4338	-0-	1238	5445		4338 2			N	-0-						-0-
04	8795 X	3350	-0-	-5445	-0-		3350 2			N	-0-						-0-
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-		3462 2			N	-0-						-0-
06	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-		2601 2			N	-0-						-0-
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		2178 2			N	-0-						-0-
08	3193 X	2193	-0-	-1000	-0-		2193 2			N	-0-						-0-
BLACK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 203149		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13226		PERF.10595 - 11597						
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1054 2			N	-0-						-0-
04	330 N	253	-0-	-77	-0-		253 2			N	-0-						-0-
05	527 N	366	-0-	-161	-0-		366 2			N	-0-						-0-
06	810 N	391	-0-	-419	-0-		391 2			N	-0-						-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453 2			N	-0-						-0-
08	372 N	250	-0-	-122	-0-		250 2			N	-0-						-0-
ZIEGLSCHMID				WELL #: 3	RRCID -> 203151		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10616 - 12836						
03	2666 X	1142	-0-	-1524	-0-		1142 2			N	-0-						-0-
04	2580 X	1256	-0-	-1324	-0-		1256 2			N	-0-						-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366 2			N	-0-						-0-
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306 2			N	-0-						-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307 2			N	-0-						-0-
08	1364 N	1279	-0-	-85	-0-		1279 2			N	-0-						-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 203154		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 13320		PERF.10622 - 13065						
03	6293 X	4934	-0-	-1359	-0-		4934 2			N	-0-						-0-
04	5850 X	3944	-0-	-1906	-0-		3944 2			N	-0-						-0-
05	5611 X	3250	-0-	-2361	-0-		3250 2			N	-0-						-0-
06	5190 X	2530	-0-	-2660	-0-		2530 2			N	-0-						-0-
07	5363 X	2113	-0-	-3250	-0-		2113 2			N	-0-						-0-
*08	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-		5630 2			N	-0-						-0-
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #: 17	RRCID -> 203208		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.10918 - 12836						
03	4960 X	4621	-0-	-339	-0-		4621 2			N	-0-						-0-
04	4620 X	4522	-0-	-98	-0-		4522 2			N	-0-						-0-
05	4774 X	4595	-0-	-179	-0-		4595 2			N	-0-						-0-
06	4590 X	4373	-0-	-217	-0-		4373 2			N	-0-						-0-
07	4743 X	4432	-0-	-311	-0-		4432 2			N	-0-						-0-
08	4557 X	3970	-0-	-587	-0-		3970 2			N	-0-						-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	2993	-0-	-417	-0-	2993	2		N	-0-		-0-
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-		-0-
05	4247 X	3323	-0-	-924	-0-	3323	2		N	-0-		-0-
06	4110 X	3588	-0-	-522	-0-	3588	2		N	-0-		-0-
07	4247 X	3306	-0-	-941	-0-	3306	2		N	-0-		-0-
*08	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-		-0-
PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
03	2325 X	2085	-0-	-240	-0-	2085	2		N	-0-		-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-		-0-
05	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-		-0-
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-		-0-
07	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		N	-0-		-0-
*08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
03	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2		N	-0-		-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1412	-0-	-262	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-		-0-
07	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	1492	2		N	-0-		-0-
*08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
03	5270 X	4631	-0-	-639	-0-	4631	2		N	-0-		-0-
04	5310 X	4613	-0-	-697	-0-	4613	2		N	-0-		-0-
05	5487 X	4218	-0-	-1269	-0-	4218	2		N	-0-		-0-
06	5310 X	5075	-0-	-235	-0-	5075	2		N	-0-		-0-
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2		N	-0-		-0-
*08	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2		N	-0-		-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847												
03	3844 X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2		N	-0-		-0-
04	3540 X	3341	-0-	-199	-0-	3341	2		N	-0-		-0-
05	3534 X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2		N	-0-		-0-
06	3330 X	2976	-0-	-354	-0-	2976	2		N	-0-		-0-
07	3441 X	3402	-0-	-39	-0-	3402	2		N	-0-		-0-
08	3379 X	3250	-0-	-129	-0-	3250	2		N	-0-		-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
03	20120 X	2475	-0-	-17645	-0-	2475	2		N	-0-		-0-
04	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-		-0-
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-		-0-
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-		-0-
07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2		N	-0-		-0-
*08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2		N	-0-					-0-
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		N	-0-					-0-
05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		N	-0-					-0-
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		N	-0-					-0-
07	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-					-0-
08	4402 X	3936	-0-	-466	-0-	3936	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															
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-					-0-
04	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-					-0-
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-					-0-
06	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		N	-0-					-0-
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-					-0-
08	3131 X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2		N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034															
03	7099 X	6226	-0-	-873	-0-	6226	2		N	-0-					-0-
04	6870 X	5842	-0-	-1028	-0-	5842	2		N	-0-					-0-
05	6510 X	5725	-0-	-785	-0-	5725	2		N	-0-					-0-
06	6030 X	5298	-0-	-732	-0-	5298	2		N	-0-					-0-
07	6231 X	4667	-0-	-1564	-0-	4667	2		N	-0-					-0-
08	5549 X	3115	-0-	-2434	-0-	3115	2		N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724															
03	3968 X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2		N	-0-					-0-
04	4110 X	3004	-0-	-1106	-0-	3004	2		N	-0-					-0-
05	4247 X	3478	-0-	-769	-0-	3478	2		N	-0-					-0-
06	4110 X	3165	-0-	-945	-0-	3165	2		N	-0-					-0-
07	3999 X	3287	-0-	-712	-0-	3287	2		N	-0-					-0-
08	3348 X	2718	-0-	-630	-0-	2718	2		N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742															
03	2604 N	2316	-0-	-288	-0-	2316	2		N	-0-					27
04	3000 N	4970	-0-	1970	-0-	4670	2	300 9	N	273	193 1				107
05	3100 N	4434	-0-	1334	-0-	4345	2	89 9	N	81	188 1				-0-
06	3000 N	3316	-0-	316	-0-	3316	2		N	-0-					-0-
07	6681 X	3061	-0-	-3620	-0-	3061	2		N	-0-					-0-
08	3813 X	2792	-0-	-1021	-0-	2792	2		N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130															
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-					-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716															
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-					-0-
04	4680 X	4575	-0-	-105	-0-	4575	2		N	-0-					-0-
05	4836 X	4114	-0-	-722	-0-	4114	2		N	-0-					-0-
06	4680 X	4161	-0-	-519	-0-	4161	2		N	-0-					-0-
07	4836 X	4437	-0-	-399	-0-	4437	2		N	-0-					-0-
*08	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2		N	-0-				-0-
04	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2		N	-0-				-0-
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2		N	-0-				-0-
06	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2		N	-0-				-0-
07	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2		N	-0-				-0-
08	6324 X	6047	-0-	-277	-0-	6047	2		N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999														
03	2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2		N	-0-				-0-
04	2340 N	2066	-0-	-274	-0-	2066	2		N	-0-				-0-
05	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2		N	-0-				-0-
06	2220 N	2100	-0-	-120	-0-	2100	2		N	-0-				-0-
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-				-0-
08	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2		N	-0-				-0-
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646														
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2		N	-0-				-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-				-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019														
03	2201 X	2075	-0-	-126	-0-	2075	2		N	-0-				-0-
04	2520 X	2261	-0-	-259	-0-	2261	2		N	-0-				-0-
05	3100 N	3399	-0-	299	299	3399	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	2979	-0-	-21	278	2979	2		N	-0-				-0-
07	3100 N	2948	-0-	-152	126	2948	2		N	-0-				-0-
08	3255 X	2697	-0-	-558	-0-	2697	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843														
03	4743 X	3860	-0-	-883	-0-	3860	2		N	-0-				-0-
04	4590 X	4052	-0-	-538	-0-	4052	2		N	-0-				-0-
05	4619 X	4207	-0-	-412	-0-	4207	2		N	-0-				-0-
06	4230 X	3980	-0-	-250	-0-	3980	2		N	-0-				-0-
07	4185 X	4038	-0-	-147	-0-	4038	2		N	-0-				-0-
08	4216 X	4077	-0-	-139	-0-	4077	2		N	-0-				-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537														
03	2728 N	2202	-0-	-526	-0-	2202	2		N	-0-				-0-
04	2640 N	1298	-0-	-1342	-0-	1298	2		N	-0-				-0-
05	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	2491	2		N	-0-				-0-
06	2130 N	1853	-0-	-277	-0-	1853	2		N	-0-				-0-
07	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-				-0-
*08	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-				-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374														
03	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2		N	-0-				-0-
04	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	2		N	-0-				-0-
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-				-0-
06	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2		N	-0-				-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-				-0-
08	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																					
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
03	3100 N	3555	-0-	-	455		455	3555	2			N	-0-					-0-			
04	3000 N	2739	-0-	-	-261		194	2739	2			N	-0-					-0-			
05	2853 N	2659	-0-	-	-194		-0-	2659	2			N	-0-					-0-			
06	2471 X	2471	-0-	-	-0-		-0-	2471	2			N	-0-					-0-			
07	2850 X	2850	-0-	-	-0-		-0-	2850	2			N	-0-					-0-			
*08	2840 X	2840	-0-	-	-0-		-0-	2840	2			N	-0-					-0-			

WATTS, MARY J. GAS UNIT															WELL #:	4	RRCID -> 207459	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 12985	PERF.10835	- 12760
03	496 N	414	-0-	-	-82		-0-	414	2			N	-0-					-0-			
04	1749 N	1749	-0-	-	-0-		-0-	1749	2			N	-0-					-0-			
05	1733 N	1733	-0-	-	-0-		-0-	1733	2			N	-0-					-0-			
06	1283 N	1283	-0-	-	-0-		-0-	1283	2			N	-0-					-0-			
07	713 N	577	-0-	-	-136		-0-	577	2			N	-0-					-0-			
08	1488 N	1146	-0-	-	-342		-0-	1146	2			N	-0-					-0-			

MITCHELL I															WELL #:	11	RRCID -> 208054	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 12822	PERF.10916	- 12787
03	4650 X	4447	-0-	-	-203		-0-	4447	2			N	-0-					-0-			
04	4500 X	4314	-0-	-	-186		-0-	4314	2			N	-0-					-0-			
05	4526 X	4322	-0-	-	-204		-0-	4322	2			N	-0-					-0-			
06	4380 X	3531	-0-	-	-849		-0-	3531	2			N	-0-					-0-			
07	4495 X	3804	-0-	-	-691		-0-	3804	2			N	-0-					-0-			
08	4185 X	4070	-0-	-	-115		-0-	4070	2			N	-0-					-0-			

TC & C REAL ESTATE															WELL #:	1	RRCID -> 208092	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 13485	PERF.11012	- 13453
03	5487 X	5355	-0-	-	-132		-0-	5355	2			N	-0-					-0-			
04	5430 X	5082	-0-	-	-348		-0-	5082	2			N	-0-					-0-			
05	5611 X	5160	-0-	-	-451		-0-	5160	2			N	-0-					-0-			
06	5430 X	4922	-0-	-	-508		-0-	4922	2			N	-0-					-0-			
07	5456 X	5397	-0-	-	-59		-0-	5397	2			N	-0-					-0-			
*08	5154 X	5154	-0-	-	-0-		-0-	5154	2			N	-0-					-0-			

BAULCH GAS UNIT															WELL #:	3	RRCID -> 208096	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 13014	PERF.10618	- 12820
03	4908 X	4908	-0-	-	-0-		-0-	4908	2			N	-0-					-0-			
04	4369 X	4369	-0-	-	-0-		-0-	4369	2			N	-0-					-0-			
05	3943 X	3943	-0-	-	-0-		-0-	3943	2			N	-0-					-0-			
06	4050 X	3151	-0-	-	-899		-0-	3151	2			N	-0-					-0-			
07	4185 X	3206	-0-	-	-979		-0-	3206	2			N	-0-					-0-			
*08	3976 X	3976	-0-	-	-0-		-0-	3976	2			N	-0-					-0-			

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1															WELL #:	7	RRCID -> 208097	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 14342	PERF.11315	- 14218
03	2238 N	2238	-0-	-	-0-		-0-	2238	2			N	-0-					-0-			
04	3000 N	3108	-0-	-	108		108	3108	2			N	-0-					-0-			
05	2655 N	2547	-0-	-	-108		-0-	2547	2			N	-0-					-0-			
06	1830 N	1830	-0-	-	-0-		-0-	1830	2			N	-0-					-0-			
07	1955 X	1955	-0-	-	-0-		-0-	1955	2			N	-0-					-0-			
08	2108 X	2050	-0-	-	-58		-0-	2050	2			N	-0-					-0-			

REAGAN HEIRS															WELL #:	5	RRCID -> 208098	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 12920	PERF.10728	- 12601
03	2356 N	1624	-0-	-	-732		-0-	1624	2			N	-0-					-0-			
04	2107 N	2107	-0-	-	-0-		-0-	2107	2			N	-0-					-0-			
05	1829 N	1484	-0-	-	-345		-0-	1484	2			N	-0-					-0-			
06	1830 N	1830	-0-	-	-0-		-0-	1830	2			N	-0-					-0-			
07	2170 N	931	-0-	-	-1239		-0-	931	2			N	-0-					-0-			
*08	2408 N	2408	-0-	-	-0-		-0-	2408	2			N	-0-					-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964													
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	
03	4884 X	4196	-0-	-688	-0-	4196 2		N	-0-			-0-	
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2		N	-0-			-0-	
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-			-0-	
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-			-0-	
07	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-			-0-	
*08	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630													
03	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 2		N	-0-			-0-	
04	5190 X	3866	-0-	-1324	-0-	3866 2		N	-0-			-0-	
05	5363 X	3219	-0-	-2144	-0-	3219 2		N	-0-			-0-	
06	5190 X	4768	-0-	-422	-0-	4768 2		N	-0-			-0-	
07	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815 2		N	-0-			-0-	
*08	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 2		N	-0-			-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802													
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-			-0-	
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-			-0-	
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		N	-0-			-0-	
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-			-0-	
07	2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2128 2		N	-0-			-0-	
08	2232 N	2114	-0-	-118	-0-	2114 2		N	-0-			-0-	
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135													
03	1953 N	1858	-0-	-95	-0-	1858 2		N	-0-			-0-	
04	1770 N	1503	-0-	-267	-0-	1503 2		N	-0-			-0-	
05	1984 N	1732	-0-	-252	-0-	1732 2		N	-0-			-0-	
06	1800 N	1365	-0-	-435	-0-	1365 2		N	-0-			-0-	
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			-0-	
08	1643 N	1367	-0-	-276	-0-	1367 2		N	-0-			-0-	
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744													
03	6944 X	6025	-0-	-919	-0-	6025 2		N	-0-			-0-	
04	6630 X	4391	-0-	-2239	-0-	4391 2		N	-0-			-0-	
05	6851 X	6015	-0-	-836	-0-	6015 2		N	-0-			-0-	
06	6630 X	5475	-0-	-1155	-0-	5475 2		N	-0-			-0-	
07	6014 X	5592	-0-	-422	-0-	5592 2		N	-0-			-0-	
*08	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803 2		N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974													
03	3286 X	2559	-0-	-727	-0-	2559 2		N	-0-			-0-	
04	3360 X	2599	-0-	-761	-0-	2599 2		N	-0-			-0-	
05	3472 X	2164	-0-	-1308	-0-	2164 2		N	-0-			-0-	
06	3360 X	2213	-0-	-1147	-0-	2213 2		N	-0-			-0-	
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613 2		N	-0-			-0-	
*08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962													
03	4185 X	3511	-0-	-674	-0-	3511 2		N	-0-			-0-	
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-			-0-	
05	3689 X	3355	-0-	-334	-0-	3355 2		N	-0-			-0-	
06	3390 X	2981	-0-	-409	-0-	2981 2		N	-0-			-0-	
07	3906 X	3033	-0-	-873	-0-	3033 2		N	-0-			-0-	
*08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	528	2			N	-0-		-0-
05	620 N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-		-0-
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-		-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-		-0-
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	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													
03	3472 X	3357	-0-	-115	-0-	3357	2			N	-0-		-0-
04	3330 X	3123	-0-	-207	-0-	3123	2			N	-0-		-0-
05	3441 X	3318	-0-	-123	-0-	3318	2			N	-0-		-0-
06	3240 X	3230	-0-	-10	-0-	3230	2			N	-0-		-0-
07	3348 X	3072	-0-	-276	-0-	3072	2			N	-0-		-0-
08	3348 X	3170	-0-	-178	-0-	3170	2			N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770													
03	5394 X	4890	-0-	-504	-0-	4868	2	22	9	N	20		92
04	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-		92
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-		92
06	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-		92
07	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6381	2	100	9	N	91	165 1	18
08	6355 X	5509	-0-	-846	-0-	5509	2			N	-0-		18
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960													
03	2383 N	2237	-0-	-146	-0-	2237	2			N	-0-		-0-
04	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-		-0-
05	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-		-0-
06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-		-0-
07	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-		-0-
08	2232 X	1921	-0-	-311	-0-	1921	2			N	-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770													
03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-		-0-
04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-		-0-
05	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-		-0-
06	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-		-0-
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-		-0-
08	1240 X	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-		-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727													
03	3627 X	2891	-0-	-736	-0-	2891	2			N	-0-		-0-
04	2940 X	2449	-0-	-491	-0-	2449	2			N	-0-		-0-
05	3038 X	2591	-0-	-447	-0-	2591	2			N	-0-		-0-
06	2790 X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-		-0-
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-		-0-
*08	3100 N	4480	-0-	1380	1380	4480	2			N	-0-		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926													
03	2914 X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-		-0-
04	2700 X	2072	-0-	-628	-0-	2072	2			N	-0-		-0-
05	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2174	2			N	-0-		-0-
06	2520 N	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-		-0-
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-		-0-
08	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	2157	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2								-0-
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2								-0-
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2								-0-
06	3810 X	2922	-0-	-888	-0-	2922 2								-0-
07	3937 X	3568	-0-	-369	-0-	3568 2								-0-
08	3937 X	3333	-0-	-604	-0-	3333 2								-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092														
03	2480 N	1762	-0-	-718	-0-	1762 2								-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2								-0-
05	2573 N	2273	-0-	-300	-0-	2273 2								-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2								-0-
07	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2188 2								-0-
*08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2								-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084														
03	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	3779 2								-0-
04	3900 X	3537	-0-	-363	-0-	3537 2								-0-
05	3906 X	3702	-0-	-204	-0-	3702 2								-0-
06	3780 X	3497	-0-	-283	-0-	3497 2								-0-
07	3782 X	3107	-0-	-675	-0-	3107 2								-0-
08	3596 X	3563	-0-	-33	-0-	3563 2								-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792														
03	3565 X	2265	-0-	-1300	-0-	2265 2								-0-
04	3450 X	2115	-0-	-1335	-0-	2115 2								-0-
05	3565 X	2203	-0-	-1362	-0-	2203 2								-0-
06	3450 X	1868	-0-	-1582	-0-	1868 2								-0-
07	3565 X	1976	-0-	-1589	-0-	1976 2								-0-
08	2139 X	1976	-0-	-163	-0-	1976 2								-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950														
03	3100 N	2698	-0-	-402	152	2698 2								-0-
04	1982 N	1830	-0-	-152	-0-	1830 2								-0-
05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2								-0-
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2								-0-
07	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2								-0-
08	2325 X	2131	-0-	-194	-0-	2131 2								-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652														
03	5518 X	4236	-0-	-1282	-0-	4236 2								-0-
04	4590 X	3128	-0-	-1462	-0-	3128 2								-0-
05	4743 X	3907	-0-	-836	-0-	3907 2								-0-
06	4590 X	3823	-0-	-767	-0-	3823 2								-0-
07	4433 X	4060	-0-	-373	-0-	4060 2								-0-
*08	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 2								-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650														
03	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	3100 2								-0-
04	3360 X	3176	-0-	-184	-0-	3176 2								-0-
05	3472 X	3331	-0-	-141	-0-	3331 2								-0-
06	3360 X	2751	-0-	-609	-0-	2751 2								-0-
07	3472 X	2980	-0-	-492	-0-	2980 2								-0-
08	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINCCEUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4495 X	2373	-0-	-2122	-0-	2373	2	N	-0-				-0-	
04	3390 X	1891	-0-	-1499	-0-	1891	2	N	-0-				-0-	
05	2759 X	2243	-0-	-516	-0-	2243	2	N	-0-				-0-	
06	2490 X	1921	-0-	-569	-0-	1921	2	N	-0-				-0-	
07	2418 X	1749	-0-	-669	-0-	1749	2	N	-0-				-0-	
08	2232 N	1926	-0-	-306	-0-	1926	2	N	-0-				-0-	

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050														
03	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2	N	-0-				-0-	
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-				-0-	
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-				-0-	
06	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2	N	-0-				-0-	
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2	N	-0-				-0-	
*08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2	N	-0-				-0-	

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294														
03	1860 N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2	N	-0-				-0-	
04	1740 N	788	-0-	-952	-0-	788	2	N	-0-				-0-	
05	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	1384	2	N	-0-				-0-	
06	1230 N	540	-0-	-690	-0-	540	2	N	-0-				-0-	
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2	N	-0-				-0-	
08	837 N	623	-0-	-214	-0-	623	2	N	-0-				-0-	

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504														
03	2232 N	1218	-0-	-1014	-0-	1218	2	N	-0-				-0-	
04	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2	N	-0-				-0-	
05	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1248	2	N	-0-				-0-	
06	1170 N	713	-0-	-457	-0-	713	2	N	-0-				-0-	
07	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2	N	-0-				-0-	
*08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2	N	-0-				-0-	

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204														
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2	N	-0-				-0-	
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2	N	-0-				-0-	
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-				-0-	
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-				-0-	
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-				-0-	
*08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-				-0-	

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131														
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-				-0-	
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-				-0-	
05	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	1815	2	N	-0-				-0-	
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-				-0-	
07	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	1843	2	N	-0-				-0-	
08	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2	N	-0-				-0-	

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184														
03	3348 X	3220	-0-	-128	-0-	3220	2	N	-0-				-0-	
04	3240 X	2944	-0-	-296	-0-	2944	2	N	-0-				-0-	
05	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2	N	-0-				-0-	
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2	N	-0-				-0-	
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2	N	-0-				-0-	
*08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8773 X	7171	-0-	-1602	-0-	7171 2								-0-
04	8130 X	6941	-0-	-1189	-0-	6941 2								-0-
05	7998 X	6916	-0-	-1082	-0-	6916 2								-0-
06	7740 X	6359	-0-	-1381	-0-	6359 2								-0-
07	7998 X	5893	-0-	-2105	-0-	5893 2								-0-
08	7068 X	6477	-0-	-591	-0-	6477 2								-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550														
03	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2								-0-
04	3120 X	2159	-0-	-961	-0-	2159 2								-0-
05	3224 X	2554	-0-	-670	-0-	2554 2								-0-
06	3120 X	2395	-0-	-725	-0-	2395 2								-0-
07	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	2666 2								-0-
08	3224 X	2395	-0-	-829	-0-	2395 2								-0-
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180														
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2								-0-
04	1290 N	847	-0-	-443	-0-	847 2								-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2								-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2								-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2								-0-
08	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651 2								-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036														
03	3689 X	2804	-0-	-885	-0-	2804 2								-0-
04	3990 X	3556	-0-	-434	-0-	3556 2								-0-
05	4123 X	2830	-0-	-1293	-0-	2830 2								-0-
06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2								-0-
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920 2								-0-
*08	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2								-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072														
03	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	1471 2								-0-
04	1590 N	1244	-0-	-346	-0-	1244 2								-0-
05	1612 N	1278	-0-	-334	-0-	1278 2								-0-
06	1410 N	1194	-0-	-216	-0-	1194 2								-0-
07	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	1151 2								-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2								-0-
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844														
03	4929 X	3526	-0-	-1403	-0-	3526 2								-0-
04	4020 X	3065	-0-	-955	-0-	3065 2								-0-
05	3844 X	2394	-0-	-1450	-0-	2394 2								-0-
06	3720 X	2343	-0-	-1377	-0-	2343 2								-0-
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2								-0-
*08	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2								-0-
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814														
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	712 2								-0-
04	690 N	2	-0-	-688	-0-	2 2								-0-
05	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2								-0-
06	3000 N	5234	-0-	2234	2234	5234 2								-0-
07	3100 N	5325	-0-	2225	4459	5325 2								-0-
*08	9024 X	4565	-0-	-4459	-0-	4565 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-			-0-
04	7290 X	7123	-0-	-167	-0-	7123	2			N	-0-			-0-
05	7533 X	7356	-0-	-177	-0-	7356	2			N	-0-			-0-
06	7290 X	6824	-0-	-466	-0-	6824	2			N	-0-			-0-
07	7533 X	5562	-0-	-1971	-0-	5562	2			N	-0-			-0-
*08	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002														
03	3627 X	3424	-0-	-203	-0-	3424	2			N	-0-			-0-
04	3510 X	3284	-0-	-226	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
05	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
06	3510 X	3168	-0-	-342	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
07	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	3134	-0-	-121	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160														
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-			-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
07	2139 N	812	-0-	-1327	-0-	812	2			N	-0-			-0-
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116														
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	4893	-0-	1793	1793	4893	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	5577	-0-	2577	4370	5577	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	4419	-0-	1319	5689	4419	2			N	-0-			-0-
*08	9517 X	3828	-0-	-5689	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200														
03	1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
04	1680 N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
*08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-			-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344														
03	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2			N	-0-			-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
*08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590														
03	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	836	2			N	-0-			-0-
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-			-0-
07	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-			-0-
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
03	3937 X	3641	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3808	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3688	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
06	3810 X	3166	-0-	-644	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
07	3937 X	3765	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
*08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987																
03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
04	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
05	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-			-0-
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-			-0-
*08	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-			-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926																
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
05	3751 X	3683	-0-	-68	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
06	3630 X	3624	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
07	3751 X	3502	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-			-0-
08	3534 X	3387	-0-	-147	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613																
03	3100 N	3870	-0-	770	770	3870	2					N	-0-			-0-
04	3000 N	5547	-0-	2547	3317	5547	2					N	-0-			-0-
05	3100 N	1727	-0-	-1373	1944	1727	2					N	-0-			-0-
06	4071 X	2127	-0-	-1944	-0-	2127	2					N	-0-			-0-
07	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2					N	-0-			-0-
08	2170 X	500	-0-	-1670	-0-	500	2					N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089																
03	1891 N	970	-0-	-921	-0-	970	2					N	-0-			-0-
04	3000 N	3160	-0-	160	160	3160	2					N	-0-			-0-
05	1969 N	1809	-0-	-160	-0-	1809	2					N	-0-			-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2					N	-0-			-0-
07	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2					N	-0-			-0-
*08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2					N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736																
03	3131 X	3051	-0-	-80	-0-	3051	2					N	-0-			-0-
04	3030 X	2827	-0-	-203	-0-	2827	2					N	-0-			-0-
05	3131 X	2149	-0-	-982	-0-	2149	2					N	-0-			-0-
06	3030 X	2560	-0-	-470	-0-	2560	2					N	-0-			-0-
07	3131 X	2556	-0-	-575	-0-	2556	2					N	-0-			-0-
*08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	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																
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2					N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2					N	-0-			-0-
05	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2					N	-0-			-0-
06	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2					N	-0-			-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2					N	-0-			-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3007 X	2891	-0-	-116	-0-	2891	2		N	-0-				-0-
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-				-0-
05	3007 X	2989	-0-	-18	-0-	2989	2		N	-0-				-0-
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-				-0-
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		N	-0-				-0-
08	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3070	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187														
03	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2		N	-0-				-0-
04	5070 X	4785	-0-	-285	-0-	4785	2		N	-0-				-0-
05	5239 X	5000	-0-	-239	-0-	5000	2		N	-0-				-0-
06	5070 X	5013	-0-	-57	-0-	5013	2		N	-0-				-0-
07	5239 X	5067	-0-	-172	-0-	5067	2		N	-0-				-0-
08	5115 X	4949	-0-	-166	-0-	4949	2		N	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222492 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11354 - 13420														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2015 - P/A 08/03/15														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730														
03	4371 X	3934	-0-	-437	-0-	3934	2		N	-0-				-0-
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2		N	-0-				-0-
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2		N	-0-				-0-
06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2		N	-0-				-0-
07	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2		N	-0-				-0-
*08	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	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														
03	2697 N	625	-0-	-2072	-0-	625	2		N	-0-				-0-
04	2100 N	772	-0-	-1328	-0-	772	2		N	-0-				-0-
05	1426 N	850	-0-	-576	-0-	850	2		N	-0-				-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-				-0-
07	806 N	541	-0-	-265	-0-	541	2		N	-0-				-0-
*08	3100 N	3997	-0-	897	897	3997	2		N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010														
03	2914 N	2826	-0-	-88	-0-	2826	2		N	-0-				-0-
04	2820 N	2735	-0-	-85	-0-	2735	2		N	-0-				-0-
05	2852 N	2733	-0-	-119	-0-	2733	2		N	-0-				-0-
06	2730 N	2536	-0-	-194	-0-	2536	2		N	-0-				-0-
07	2821 N	2655	-0-	-166	-0-	2655	2		N	-0-				-0-
08	2697 N	2663	-0-	-34	-0-	2663	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) 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	
03	2356 N	2173	-0-	-183	-0-	2173 2	N	-0-			-0-	
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-			-0-	
05	2201 N	2126	-0-	-75	-0-	2126 2	N	-0-			-0-	
06	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	2071 2	N	-0-			-0-	
07	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159 2	N	-0-			-0-	
08	2108 N	2044	-0-	-64	-0-	2044 2	N	-0-			-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001												
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 2	N	-0-			-0-	
04	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 2	N	-0-			-0-	
05	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962 2	N	-0-			-0-	
06	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412 2	N	-0-			-0-	
07	4216 X	2172	-0-	-2044	-0-	2172 2	N	-0-			-0-	
08	6045 X	4145	-0-	-1900	-0-	4145 2	N	-0-			-0-	
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510												
03	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365 2	N	-0-			-0-	
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2	N	-0-			-0-	
05	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443 2	N	-0-			-0-	
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-			-0-	
07	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375 2	N	-0-			-0-	
08	6634 X	4301	-0-	-2333	-0-	4301 2	N	-0-			-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928												
03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299 2	N	-0-			-0-	
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-			-0-	
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-			-0-	
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2	N	-0-			-0-	
07	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	1389 2	N	-0-			-0-	
*08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-			-0-	
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126												
03	2077 N	1757	-0-	-320	-0-	1757 2	N	-0-			-0-	
04	1950 N	1733	-0-	-217	-0-	1733 2	N	-0-			-0-	
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	N	-0-			-0-	
06	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	1641 2	N	-0-			-0-	
07	1798 N	1237	-0-	-561	-0-	1237 2	N	-0-			-0-	
08	2232 N	1339	-0-	-893	-0-	1339 2	N	-0-			-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074												
03	5394 X	106	-0-	-5288	-0-	106 2	N	-0-			-0-	
04	5340 X	691	-0-	-4649	-0-	691 2	N	-0-			-0-	
05	5518 X	720	-0-	-4798	-0-	720 2	N	-0-			-0-	
06	5340 X	834	-0-	-4506	-0-	834 2	N	-0-			-0-	
07	713 X	665	-0-	-48	-0-	665 2	N	-0-			-0-	
08	713 X	710	-0-	-3	-0-	710 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												
03	4805 X	4723	-0-	-82	-0-	4723 2	N	-0-			-0-	
04	4650 X	2507	-0-	-2143	-0-	2507 2	N	-0-			-0-	
05	4805 X	4078	-0-	-727	-0-	4078 2	N	-0-			-0-	
06	4590 X	4389	-0-	-201	-0-	4389 2	N	-0-			-0-	
07	4743 X	3486	-0-	-1257	-0-	3486 2	N	-0-			-0-	
*08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 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	ALLOW 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
03	2697 X	2014	-0-	-683	-0-	2014	2			N	-0-	-0-
04	2610 N	2082	-0-	-528	-0-	2082	2			N	-0-	-0-
05	2666 N	2173	-0-	-493	-0-	2173	2			N	-0-	-0-
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-	-0-
07	2139 N	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-	-0-
08	2170 N	1403	-0-	-767	-0-	1403	2			N	-0-	-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834												
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-	-0-
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-	-0-
05	1581 N	1158	-0-	-423	-0-	1158	2			N	-0-	-0-
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-	-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	-0-
*08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-	-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502												
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-	-0-
04	2100 N	530	-0-	-1570	-0-	530	2			N	-0-	-0-
05	2170 N	771	-0-	-1399	-0-	771	2			N	-0-	-0-
06	2100 N	515	-0-	-1585	-0-	515	2			N	-0-	-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-	-0-
*08	3100 N	3562	-0-	462	-0-	462	2			N	-0-	-0-
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028												
03	2790 N	2186	-0-	-604	-0-	2186	2			N	-0-	-0-
04	2700 N	2467	-0-	-233	-0-	2467	2			N	-0-	-0-
05	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2			N	-0-	-0-
06	2130 N	1914	-0-	-216	-0-	1914	2			N	-0-	-0-
07	2542 N	1270	-0-	-1272	-0-	1270	2			N	-0-	-0-
08	2232 N	1440	-0-	-792	-0-	1440	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												
03	7936 X	7495	-0-	-441	-0-	7495	2			N	-0-	-0-
04	7500 X	6978	-0-	-522	-0-	6978	2			N	-0-	-0-
05	7750 X	7185	-0-	-565	-0-	7185	2			N	-0-	-0-
06	7290 X	6898	-0-	-392	-0-	6898	2			N	-0-	-0-
07	7533 X	7136	-0-	-397	-0-	7136	2			N	-0-	-0-
08	7130 X	6988	-0-	-142	-0-	6988	2			N	-0-	-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916												
03	1736 X	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			N	-0-	-0-
04	1680 X	7	-0-	-1673	-0-	7	2			N	-0-	-0-
05	1736 X	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-	-0-
06	1590 X	1486	-0-	-104	-0-	1486	2			N	-0-	-0-
07	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-	-0-
*08	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-	-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850												
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-	-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-
08	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	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 #: 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 * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	-0-					-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-					-0-
05	1426 N	1159	-0-	-267	-0-	1159	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	720	-0-	-660	-0-	720	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	692	-0-	-920	-0-	692	2	N	-0-					-0-
08	992 N	497	-0-	-495	-0-	497	2	N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732														
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2	N	-0-					-0-
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-					-0-
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2	N	-0-					-0-
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2	N	-0-					-0-
07	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2	N	-0-					-0-
08	4774 X	3600	-0-	-1174	-0-	3600	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978														
03	3534 X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	3081	-0-	-249	-0-	3081	2	N	-0-					-0-
05	3379 X	3095	-0-	-284	-0-	3095	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	2648	-0-	-592	-0-	2648	2	N	-0-					-0-
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2	N	-0-					-0-
*08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955														
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-					-0-
04	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1314	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2	N	-0-					-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-					-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-					-0-
*08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-					-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260														
03	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2	N	-0-					-0-
04	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2	N	-0-					-0-
05	8060 X	7243	-0-	-817	-0-	7243	2	N	-0-					-0-
06	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2	N	-0-					-0-
07	8060 X	7885	-0-	-175	-0-	7885	2	N	-0-					-0-
*08	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2	N	-0-					-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710														
03	3751 X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2	N	-0-					-0-
04	3630 X	2728	-0-	-902	-0-	2728	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	2374	-0-	-1098	-0-	2374	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2066	-0-	-874	-0-	2066	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	1997	-0-	-1041	-0-	1997	2	N	-0-					-0-
*08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-					-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742														
03	1922 N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2	N	-0-					-0-
04	2010 N	1798	-0-	-212	-0-	1798	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2	N	-0-					-0-
06	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2	N	-0-					-0-
08	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1779	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			AMT (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	5270 X	1792	-0-	-3478	-0-	1792	2	N	-0-
04	5100 X	4192	-0-	-908	-0-	4192	2	N	-0-
05	5053 X	3045	-0-	-2008	-0-	3045	2	N	-0-
06	4890 X	2732	-0-	-2158	-0-	2732	2	N	-0-
07	5053 X	2833	-0-	-2220	-0-	2833	2	N	-0-
08	3069 X	2925	-0-	-144	-0-	2925	2	N	-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336									
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	N	-0-
05	3720 X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2	N	-0-
06	3600 X	3506	-0-	-94	-0-	3506	2	N	-0-
07	3782 X	3678	-0-	-104	-0-	3678	2	N	-0-
*08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	N	-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822									
03	5518 X	5474	-0-	-44	-0-	5474	2	N	-0-
04	5340 X	5099	-0-	-241	-0-	5099	2	N	-0-
05	5518 X	5081	-0-	-437	-0-	5081	2	N	-0-
06	5340 X	4856	-0-	-484	-0-	4856	2	N	-0-
07	5487 X	3868	-0-	-1619	-0-	3868	2	N	-0-
08	5084 X	5003	-0-	-81	-0-	5003	2	N	-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500									
03	7099 X	5632	-0-	-1467	-0-	5632	2	N	-0-
04	6870 X	5973	-0-	-897	-0-	5973	2	N	-0-
05	6696 X	6338	-0-	-358	-0-	6338	2	N	-0-
06	6270 X	4056	-0-	-2214	-0-	4056	2	N	-0-
07	6169 X	4375	-0-	-1794	-0-	4375	2	N	-0-
08	5580 X	4972	-0-	-608	-0-	4972	2	N	-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834									
03	372 N	281	-0-	-91	-0-	281	2	N	-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-
08	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	2	N	-0-
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497									
03	1953 N	789	-0-	-1164	-0-	789	2	N	-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-	2	N	-0-
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-	2	N	-0-
06	750 N	7	-0-	-743	-0-	7	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798									
03	6169 X	5078	-0-	-1091	-0-	5078	2	N	-0-
04	8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2	N	-0-
05	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2	N	-0-
06	5970 X	3822	-0-	-2148	-0-	3822	2	N	-0-
07	6169 X	4764	-0-	-1405	-0-	4764	2	N	-0-
*08	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5270 X	4935	-0-	-335	-0-	4935	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475														
03	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	23002	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	24824	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	20270	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	20446 X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	22599 X	19660	-0-	-2939	-0-	19660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726														
03	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792														
03	3317 X	3189	-0-	-128	-0-	3189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3210 X	2762	-0-	-448	-0-	2762	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3317 X	3107	-0-	-210	-0-	3107	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3210 X	3192	-0-	-18	-0-	3192	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	3015	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3193 X	2870	-0-	-323	-0-	2870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709														
03	3100 N	11878	-0-	8778	18342	11878	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	26421 X	8079	-0-	-18342	-0-	8079	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	810 X	758	-0-	-52	-0-	758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	837 X	345	-0-	-492	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961 X	798	-0-	-163	-0-	798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832														
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1909	-0-	-71	-0-	1909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802														
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2728 N	2333	-0-	-395	-0-	2333	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2370 N	2147	-0-	-223	-0-	2147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2294 N	1906	-0-	-388	-0-	1906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2263 N	1338	-0-	-925	-0-	1338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	6293 X	6177	-0-	-116	-0-	6177	2		N	-0-				-0-
04	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2		N	-0-				-0-
05	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2		N	-0-				-0-
06	5970 X	5709	-0-	-261	-0-	5709	2		N	-0-				-0-
07	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2		N	-0-				-0-
*08	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2		N	-0-				-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410														
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-				-0-
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-				-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-				-0-
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-				-0-
07	2046 N	1541	-0-	-505	-0-	1541	2		N	-0-				-0-
08	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2		N	-0-				-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982														
03	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2		N	-0-				-0-
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-				-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-				-0-
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410														
03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		N	-0-				-0-
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-				-0-
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2		N	-0-				-0-
06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2		N	-0-				-0-
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-				-0-
08	4123 X	4074	-0-	-49	-0-	4074	2		N	-0-				-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914														
03	1674 N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2		N	-0-				-0-
04	1560 N	1467	-0-	-93	-0-	1467	2		N	-0-				-0-
05	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1408	2		N	-0-				-0-
06	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	1440	2		N	-0-				-0-
07	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2		N	-0-				-0-
*08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892														
03	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2		N	-0-				-0-
04	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2		N	-0-				-0-
05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2		N	-0-				-0-
06	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2		N	-0-				-0-
07	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2		N	-0-				-0-
08	6851 X	5830	-0-	-1021	-0-	5830	2		N	-0-				-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432														
03	5704 X	5497	-0-	-207	-0-	5497	2		N	-0-				-0-
04	5520 X	5025	-0-	-495	-0-	5025	2		N	-0-				-0-
05	5704 X	4489	-0-	-1215	-0-	4489	2		N	-0-				-0-
06	5310 X	4026	-0-	-1284	-0-	4026	2		N	-0-				-0-
07	5487 X	5098	-0-	-389	-0-	5098	2		N	-0-				-0-
*08	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
04	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-			-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-			-0-
06	3390 X	2655	-0-	-735	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
07	3503 X	2375	-0-	-1128	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
08	6262 X	2774	-0-	-3488	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488														
03	4526 X	4198	-0-	-328	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
04	4320 X	3979	-0-	-341	-0-	3979	2			N	-0-			-0-
05	4464 X	4153	-0-	-311	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
06	4170 X	3818	-0-	-352	-0-	3818	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	3457	-0-	-852	-0-	3457	2			N	-0-			-0-
08	4185 X	4162	-0-	-23	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064														
03	4247 X	4094	-0-	-153	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
04	4110 X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
05	4247 X	3800	-0-	-447	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	3476	-0-	-544	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
07	4092 X	3822	-0-	-270	-0-	3822	2			N	-0-			-0-
08	3844 X	3495	-0-	-349	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064														
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-			-0-
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-			-0-
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
06	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-			-0-
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-			-0-
08	5332 X	4987	-0-	-345	-0-	4987	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020														
03	4681 X	1639	-0-	-3042	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-			-0-
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-			-0-
07	3658 X	2335	-0-	-1323	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
08	3906 X	1465	-0-	-2441	-0-	1465	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730														
03	5239 X	4846	-0-	-393	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
04	5070 X	4344	-0-	-726	-0-	4344	2			N	-0-			-0-
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			N	-0-			-0-
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-			-0-
07	5363 X	4971	-0-	-392	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
08	6014 X	4993	-0-	-1021	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180														
03	7347 X	4821	-0-	-2526	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
04	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-			-0-
05	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-			-0-
06	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
07	7471 X	6725	-0-	-746	-0-	6725	2			N	-0-			-0-
*08	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972														
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
03	3317 X	3172	-0-	-145	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
04	3210 X	2951	-0-	-259	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
06	3210 X	3149	-0-	-61	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	3100	-0-	-155	-0-	3100	2			N	-0-			-0-
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310														
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
08	1922 N	1541	-0-	-381	-0-	1541	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														
03	2511 X	1610	-0-	-901	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
04	2280 X	1821	-0-	-459	-0-	1821	2			N	-0-			-0-
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-			-0-
07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
*08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544														
03	1364 N	492	-0-	-872	-0-	492	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	15	-0-	-1455	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	48	-0-	-1440	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	480 N	34	-0-	-446	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810														
03	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-			-0-
04	5460 X	5018	-0-	-442	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
05	5642 X	5159	-0-	-483	-0-	5159	2			N	-0-			-0-
06	5460 X	4803	-0-	-657	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
07	5301 X	4492	-0-	-809	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
08	5208 X	5040	-0-	-168	-0-	5040	2			N	-0-			-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194														
03	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-			-0-
04	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-			-0-
05	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-			-0-
06	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-			-0-
07	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
08	9145 X	7576	-0-	-1569	-0-	7576	2			N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556														
03	6665 X	5859	-0-	-806	-0-	5859	2			N	-0-			-0-
04	6450 X	5928	-0-	-522	-0-	5928	2			N	-0-			-0-
05	6665 X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
06	6450 X	5977	-0-	-473	-0-	5977	2			N	-0-			-0-
07	6355 X	4874	-0-	-1481	-0-	4874	2			N	-0-			-0-
08	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CORY 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-			-0-
04	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-			-0-
05	6293 X	6126	-0-	-167	-0-	6126	2			N	-0-			-0-
06	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-			-0-
07	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-			-0-
*08	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610														
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	1473	-0-	-418	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	88	-0-	-1472	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	145	-0-	-1467	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458														
03	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	888	-0-	-222	-0-	888	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506														
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	918	-0-	-522	-0-	918	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2			N	-0-			-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830														
03	3441 X	3236	-0-	-205	-0-	3236	2			N	-0-			-0-
04	3330 X	3174	-0-	-156	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
05	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
06	3330 X	2275	-0-	-1055	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664														
03	4805 X	3921	-0-	-884	-0-	3921	2			N	-0-			-0-
04	4650 X	4175	-0-	-475	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
05	4805 X	4048	-0-	-757	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
06	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2			N	-0-			-0-
07	4805 X	3832	-0-	-973	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
08	3782 X	3381	-0-	-401	-0-	3381	2			N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824														
03	4650 X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-			-0-
04	4230 X	4115	-0-	-115	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
05	4402 X	3406	-0-	-996	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
06	4320 X	2221	-0-	-2099	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
07	4464 X	1715	-0-	-2749	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
*08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	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 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564														
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
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634														
03	7595 X	6268	-0-	-1327	-0-	6268	2			N	-0-			-0-
04	7080 X	6561	-0-	-519	-0-	6561	2			N	-0-			-0-
05	6944 X	6256	-0-	-688	-0-	6256	2			N	-0-			-0-
06	6720 X	3841	-0-	-2879	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
07	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-			-0-
*08	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322														
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
04	5880 X	5804	-0-	-76	-0-	5804	2			N	-0-			-0-
05	6076 X	5677	-0-	-399	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
06	5880 X	4602	-0-	-1278	-0-	4602	2			N	-0-			-0-
07	6076 X	1513	-0-	-4563	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
08	5611 X	4581	-0-	-1030	-0-	4581	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654														
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-			-0-
04	2850 X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	2680	-0-	-172	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
06	2940 X	2592	-0-	-348	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
07	3038 X	2791	-0-	-247	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
08	2635 N	2525	-0-	-110	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776														
03	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-			-0-
04	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-			-0-
05	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
06	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-			-0-
07	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-			-0-
08	5921 X	5797	-0-	-124	-0-	5797	2			N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171														
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-			-0-
05	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-			-0-
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-			-0-
07	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
08	4960 X	4003	-0-	-957	-0-	4003	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														
03	2077 X	811	-0-	-1266	-0-	811	2			N	-0-			-0-
04	1470 X	701	-0-	-769	-0-	701	2			N	-0-			-0-
05	837 X	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-			-0-
06	780 X	490	-0-	-290	-0-	490	2			N	-0-			-0-
07	806 X	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-			-0-
08	620 N	64	-0-	-556	-0-	64	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 #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5394 X	4700	-0-	-694	-0-	4700 2						-0-
04	5100 X	4146	-0-	-954	-0-	4146 2						-0-
05	4774 X	4044	-0-	-730	-0-	4044 2						-0-
06	4560 X	3475	-0-	-1085	-0-	3475 2						-0-
07	4712 X	3518	-0-	-1194	-0-	3518 2						-0-
08	3937 X	3917	-0-	-20	-0-	3917 2						-0-
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
03	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8127 2	58 9	N		53		213
04	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7426 2	13 9	N		12		225
05	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7906 2	13 9	N		12		237
06	6210 X	6156	-0-	-54	-0-	6144 2	12 9	N		11		248
07	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6934 2	7 9	N		6	182 1	72
08	8091 X	8035	-0-	-56	-0-	8024 2	11 9	N		10		82
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
03	7688 X	5767	-0-	-1921	-0-	5767 2		N		-0-		-0-
04	7650 X	2382	-0-	-5268	-0-	2382 2		N		-0-		-0-
05	7905 X	3725	-0-	-4180	-0-	3725 2		N		-0-		-0-
06	7650 X	4532	-0-	-3118	-0-	4532 2		N		-0-		-0-
07	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550 2		N		-0-		-0-
*08	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270 2		N		-0-		-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
03	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381 2		N		-0-		-0-
04	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984 2		N		-0-		-0-
05	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152 2		N		-0-		-0-
06	5910 X	5745	-0-	-165	-0-	5745 2		N		-0-		-0-
07	6107 X	6007	-0-	-100	-0-	6007 2		N		-0-		-0-
08	6138 X	5841	-0-	-297	-0-	5841 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												
03	2573 N	2525	-0-	-48	-0-	2525 2		N		-0-		-0-
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N		-0-		-0-
05	2573 N	2003	-0-	-570	-0-	2003 2		N		-0-		-0-
06	2430 N	2308	-0-	-122	-0-	2308 2		N		-0-		-0-
07	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	2110 2		N		-0-		-0-
*08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N		-0-		-0-
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N		-0-		-0-
04	540 N	306	-0-	-234	-0-	306 2		N		-0-		-0-
05	3100 N	7432	-0-	4332	-0-	7432 2		N		-0-		-0-
06	3000 N	2050	-0-	-950	-0-	3382 2		N		-0-		-0-
07	3100 N	2874	-0-	-226	-0-	3156 2		N		-0-		-0-
*08	5776 X	2620	-0-	-3156	-0-	2620 2		N		-0-		-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
03	22692 X	19291	-0-	-3401	-0-	19291 2		N		-0-		-0-
04	20580 X	17987	-0-	-2593	-0-	17987 2		N		-0-		-0-
05	20801 X	18556	-0-	-2245	-0-	18556 2		N		-0-		-0-
06	19830 X	17485	-0-	-2345	-0-	17485 2		N		-0-		-0-
07	19282 X	17582	-0-	-1700	-0-	17582 2		N		-0-		-0-
08	18321 X	17647	-0-	-674	-0-	17647 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) 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			
03	3782 X	3364	-0-	-418	-0-	3364 2	N	-0-			-0-			
04	3570 X	3038	-0-	-532	-0-	3038 2	N	-0-			-0-			
05	3596 X	2873	-0-	-723	-0-	2873 2	N	-0-			-0-			
06	3420 X	2818	-0-	-602	-0-	2818 2	N	-0-			-0-			
07	3472 X	2797	-0-	-675	-0-	2797 2	N	-0-			-0-			
*08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2	N	-0-			-0-			
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034														
03	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	2782 2	N	-0-			-0-			
04	2940 X	2544	-0-	-396	-0-	2544 2	N	-0-			-0-			
05	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	2706 2	N	-0-			-0-			
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2	N	-0-			-0-			
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2	N	-0-			-0-			
08	2697 N	2651	-0-	-46	-0-	2651 2	N	-0-			-0-			
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882														
03	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601 2	N	-0-			-0-			
04	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2	N	-0-			-0-			
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502 2	N	-0-			-0-			
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331 2	N	-0-			-0-			
07	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407 2	N	-0-			-0-			
08	5518 X	5125	-0-	-393	-0-	5125 2	N	-0-			-0-			
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750														
03	7099 X	6900	-0-	-199	-0-	6900 2	N	-0-			-0-			
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226 2	N	-0-			-0-			
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7917 2	N	-0-			-0-			
06	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939 2	N	-0-			-0-			
07	7099 X	7043	-0-	-56	-0-	7043 2	N	-0-			-0-			
08	7812 X	7013	-0-	-799	-0-	7013 2	N	-0-			-0-			
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453														
03	465 N	285	-0-	-180	-0-	285 2	N	-0-			-0-			
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2	N	-0-			-0-			
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-			
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			-0-			
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			-0-			
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			-0-			
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998														
03	4929 X	2134	-0-	-2795	-0-	2134 2	N	-0-			-0-			
04	3840 X	1559	-0-	-2281	-0-	1559 2	N	-0-			-0-			
05	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	9756 2	N	-0-			-0-			
06	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	11323 2	N	-0-			-0-			
07	9318 X	9318	-0-	-0-	-0-	9318 2	N	-0-			-0-			
08	9765 X	8959	-0-	-806	-0-	8959 2	N	-0-			-0-			
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799														
03	3131 X	3071	-0-	-60	-0-	3071 2	N	-0-			-0-			
04	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	2833 2	N	-0-			-0-			
05	3038 X	2687	-0-	-351	-0-	2687 2	N	-0-			-0-			
06	2970 X	1765	-0-	-1205	-0-	1765 2	N	-0-			-0-			
07	3069 X	1661	-0-	-1408	-0-	1661 2	N	-0-			-0-			
08	2697 N	1553	-0-	-1144	-0-	1553 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6200 X	4938	-0-	-1262	-0-	4938	2		N	-0-				-0-
04	5550 X	4635	-0-	-915	-0-	4635	2		N	-0-				-0-
05	5487 X	4652	-0-	-835	-0-	4652	2		N	-0-				-0-
06	5310 X	4280	-0-	-1030	-0-	4280	2		N	-0-				-0-
07	5487 X	4363	-0-	-1124	-0-	4363	2		N	-0-				-0-
08	4526 X	4274	-0-	-252	-0-	4274	2		N	-0-				-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052														
03	4123 X	3152	-0-	-971	-0-	3152	2		N	-0-				-0-
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-				-0-
05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		N	-0-				-0-
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-				-0-
07	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	3576	2		N	-0-				-0-
08	3813 X	3577	-0-	-236	-0-	3577	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT IIII WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908														
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-				-0-
04	4200 X	2085	-0-	-2115	-0-	2085	2		N	-0-				-0-
05	4340 X	2020	-0-	-2320	-0-	2020	2		N	-0-				-0-
06	4200 X	1936	-0-	-2264	-0-	1936	2		N	-0-				-0-
07	4340 X	1971	-0-	-2369	-0-	1971	2		N	-0-				-0-
*08	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
03	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2		N	-0-				-0-
04	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2		N	-0-				-0-
05	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2		N	-0-				-0-
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2		N	-0-				-0-
07	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2		N	-0-				-0-
08	6975 X	4026	-0-	-2949	-0-	4026	2		N	-0-				-0-
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
03	1054 N	832	-0-	-222	-0-	832	2		N	-0-				-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-				-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-				-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-				-0-
07	961 N	757	-0-	-204	-0-	756	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT IIII WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
03	4061 X	3938	-0-	-123	-0-	3938	2		N	-0-				-0-
04	3930 X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2		N	-0-				-0-
05	4061 X	3879	-0-	-182	-0-	3879	2		N	-0-				-0-
06	3810 X	3698	-0-	-112	-0-	3698	2		N	-0-				-0-
07	3968 X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2		N	-0-				-0-
*08	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
03	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2		N	-0-				-0-
04	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2		N	-0-				-0-
05	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2		N	-0-				-0-
06	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2		N	-0-				-0-
07	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2		N	-0-				-0-
08	7006 X	6558	-0-	-448	-0-	6558	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7006 X	1946	-0-	-5060	-0-	1946 2								-0-
04	6150 X	3962	-0-	-2188	-0-	3962 2								-0-
05	7998 X	6213	-0-	-1785	-0-	6213 2								-0-
06	7740 X	260	-0-	-7480	-0-	260 2								-0-
07	7998 X	1008	-0-	-6990	-0-	1008 2								-0-
08	2604 X	268	-0-	-2336	-0-	268 2								-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
03	1116 N	875	-0-	-241	-0-	875 2								-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2								-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2								-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2								-0-
07	1085 N	788	-0-	-297	-0-	788 2								-0-
08	1054 N	743	-0-	-311	-0-	743 2								-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
03	8618 X	6498	-0-	-2120	-0-	6498 2								-0-
04	8340 X	1179	-0-	-7161	-0-	1179 2								-0-
05	7967 X	898	-0-	-7069	-0-	898 2								-0-
06	7320 X	967	-0-	-6353	-0-	967 2								-0-
07	16364 X	16364	-0-	-0-	-0-	16364 2								-0-
*08	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	14671 2								-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065														
03	5518 X	3143	-0-	-2375	-0-	3143 2								-0-
04	5280 X	3188	-0-	-2092	-0-	3188 2								-0-
05	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 2								-0-
06	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287 2								-0-
07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 2								-0-
08	5456 X	5183	-0-	-273	-0-	5183 2								-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238														
03	5673 X	5346	-0-	-327	-0-	5346 2								-0-
04	5490 X	4940	-0-	-550	-0-	4940 2								-0-
05	5673 X	5055	-0-	-618	-0-	5055 2								-0-
06	5490 X	4741	-0-	-749	-0-	4741 2								-0-
07	5332 X	5047	-0-	-285	-0-	5047 2								-0-
*08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 2								-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858														
03	3534 X	3264	-0-	-270	-0-	3264 2								-0-
04	3330 X	3045	-0-	-285	-0-	3045 2								-0-
05	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	3276 2								-0-
06	3330 X	2958	-0-	-372	-0-	2958 2								-0-
07	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2								-0-
08	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026 2								-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482														
03	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927 2								-0-
04	1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1783 2								-0-
05	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1839 2								-0-
06	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	1778 2								-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2								-0-
*08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2								-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	5115 X	4988	-0-	-127	-0-	4988	2			N	-0-			-0-
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
05	5115 X	5096	-0-	-19	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-			-0-
07	5115 X	4821	-0-	-294	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
08	4898 X	4520	-0-	-378	-0-	4520	2			N	-0-			-0-
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734														
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-			-0-
04	4380 X	3707	-0-	-673	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
05	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-			-0-
06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-			-0-
07	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
08	6045 X	4261	-0-	-1784	-0-	4261	2			N	-0-			-0-
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090														
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3300	-0-	300	300	3300	2			N	-0-			-0-
05	2521 N	2221	-0-	-300	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			-0-
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
08	2263 X	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062														
03	3844 X	3568	-0-	-276	-0-	3568	2			N	-0-			-0-
04	3600 X	3409	-0-	-191	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
05	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
06	3510 X	3301	-0-	-209	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
08	3410 X	3025	-0-	-385	-0-	3025	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858														
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
04	3300 X	3244	-0-	-56	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
05	3410 X	3068	-0-	-342	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
06	3300 X	3201	-0-	-99	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
07	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
*08	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-			-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530														
03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-			-0-
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			-0-
*08	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-			-0-
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513														
03	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	17904	2			N	-0-			-0-
04	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	11429	2			N	-0-			-0-
05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	13191	2			N	-0-			-0-
06	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2			N	-0-			-0-
07	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-			-0-
08	13485 X	12723	-0-	-762	-0-	12723	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3689 X	3292	-0-	-397	-0-	3292 2			N	-0-			-0-
04	3540 X	3312	-0-	-228	-0-	3312 2			N	-0-			-0-
05	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	3440 2			N	-0-			-0-
06	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	3198 2			N	-0-			-0-
07	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234 2			N	-0-			-0-
08	3379 X	2968	-0-	-411	-0-	2968 2			N	-0-			-0-
H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006													
03	5022 X	4901	-0-	-121	-0-	4901 2			N	-0-			-0-
04	4860 X	4043	-0-	-817	-0-	4043 2			N	-0-			-0-
05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925 2			N	-0-			-0-
06	4740 X	4463	-0-	-277	-0-	4463 2			N	-0-			-0-
07	4898 X	4088	-0-	-810	-0-	4088 2			N	-0-			-0-
08	4929 X	4437	-0-	-492	-0-	4437 2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816													
03	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7916 2			N	-0-			-0-
04	7500 X	7476	-0-	-24	-0-	7476 2			N	-0-			-0-
05	7750 X	6880	-0-	-870	-0-	6880 2			N	-0-			-0-
06	7500 X	7253	-0-	-247	-0-	7253 2			N	-0-			-0-
07	7750 X	5673	-0-	-2077	-0-	5673 2			N	-0-			-0-
08	7130 X	4485	-0-	-2645	-0-	4485 2			N	-0-			-0-
LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252													
03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942 2			N	-0-			-0-
04	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 2			N	-0-			-0-
05	5394 X	5019	-0-	-375	-0-	5019 2			N	-0-			-0-
06	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201 2			N	-0-			-0-
07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972 2			N	-0-			-0-
*08	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907 2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965													
03	94984 X	84301	-0-	-10683	-0-	84301 2			N	-0-			-0-
04	91170 X	75748	-0-	-15422	-0-	75748 2			N	-0-			-0-
05	91295 X	70506	-0-	-20789	-0-	70506 2			N	-0-			-0-
06	87270 X	81110	-0-	-6160	-0-	81110 2			N	-0-			-0-
07	88040 X	75763	-0-	-12277	-0-	75763 2			N	-0-			-0-
08	84289 X	70926	-0-	-13363	-0-	70926 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													
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2			N	-0-			-0-
04	1740 N	1432	-0-	-308	-0-	1432 2			N	-0-			-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1435	-0-	-95	-0-	1435 2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463 2			N	-0-			-0-
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2			N	-0-			-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404													
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2			N	-0-			-0-
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2			N	-0-			-0-
05	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881 2			N	-0-			-0-
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284 2			N	-0-			-0-
07	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2634 2			N	-0-			-0-
08	5952 X	2070	-0-	-3882	-0-	2070 2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
03	6200 X	5455	-0-	-745	-0-	5455	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	5248	-0-	-482	-0-	5248	2	N	-0-			-0-
05	5704 X	5317	-0-	-387	-0-	5317	2	N	-0-			-0-
06	5520 X	4721	-0-	-799	-0-	4721	2	N	-0-			-0-
07	5704 X	4974	-0-	-730	-0-	4974	2	N	-0-			-0-
08	5270 X	5054	-0-	-216	-0-	5054	2	N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202												
03	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2	N	-0-			-0-
04	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2	N	-0-			-0-
05	7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2	N	-0-			-0-
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2	N	-0-			-0-
07	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2	N	-0-			-0-
*08	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2	N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050												
03	7533 X	7508	-0-	-25	-0-	7508	2	N	-0-			-0-
04	7260 X	7023	-0-	-237	-0-	7023	2	N	-0-			-0-
05	7502 X	6976	-0-	-526	-0-	6976	2	N	-0-			-0-
06	7260 X	6617	-0-	-643	-0-	6617	2	N	-0-			-0-
07	7502 X	5555	-0-	-1947	-0-	5555	2	N	-0-			-0-
08	7099 X	6518	-0-	-581	-0-	6518	2	N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200												
03	4805 X	3923	-0-	-882	-0-	3923	2	N	-0-			-0-
04	4650 X	2914	-0-	-1736	-0-	2914	2	N	-0-			-0-
05	4805 X	2964	-0-	-1841	-0-	2964	2	N	-0-			-0-
06	4650 X	2680	-0-	-1970	-0-	2680	2	N	-0-			-0-
07	4588 X	3929	-0-	-659	-0-	3929	2	N	-0-			-0-
*08	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2	N	-0-			-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786												
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	N	-0-			-0-
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2	N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334												
03	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2	N	-0-			-0-
04	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18315	2	N	-0-			-0-
05	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2	N	-0-			-0-
06	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2	N	-0-			-0-
07	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2	N	-0-			-0-
08	14074 X	11187	-0-	-2887	-0-	11187	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4867 X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2	N	-0-					-0-
04	4710 X	4553	-0-	-157	-0-	4553	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	4146	-0-	-721	-0-	4146	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	4193	-0-	-517	-0-	4193	2	N	-0-					-0-
07	4867 X	4256	-0-	-611	-0-	4256	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	3946	-0-	-239	-0-	3946	2	N	-0-					-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086														
03	8618 X	8087	-0-	-531	-0-	8087	2	N	-0-					-0-
04	8340 X	5741	-0-	-2599	-0-	5741	2	N	-0-					-0-
05	8618 X	5202	-0-	-3416	-0-	5202	2	N	-0-					-0-
06	7830 X	689	-0-	-7141	-0-	689	2	N	-0-					-0-
07	8091 X	5259	-0-	-2832	-0-	5259	2	N	-0-					-0-
*08	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2	N	-0-					-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394														
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-					-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-					-0-
05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	2971	-0-	-59	-0-	2971	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2	N	-0-					-0-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2	N	-0-					-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
03	4309 X	3235	-0-	-1074	-0-	3235	2	N	-0-					-0-
04	3240 X	2954	-0-	-286	-0-	2954	2	N	-0-					-0-
05	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	3227	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2892	-0-	-228	-0-	2892	2	N	-0-					-0-
07	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3106	2	N	-0-					-0-
*08	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2	N	-0-					-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
03	372 N	56	-0-	-316	-0-	56	2	N	-0-					-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	2	N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2	N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-					-0-
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-					-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
03	10819 X	5973	-0-	-4846	-0-	5973	2	N	-0-					-0-
04	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2	N	-0-					-0-
05	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2	N	-0-					-0-
06	10080 X	8791	-0-	-1289	-0-	8791	2	N	-0-					-0-
07	10819 X	10691	-0-	-128	-0-	10691	2	N	-0-					-0-
08	11191 X	7918	-0-	-3273	-0-	7918	2	N	-0-					-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727														
03	9393 X	8495	-0-	-898	-0-	8495	2	N	-0-					-0-
04	9060 X	8320	-0-	-740	-0-	8320	2	N	-0-					-0-
05	9362 X	8662	-0-	-700	-0-	8662	2	N	-0-					-0-
06	9060 X	7530	-0-	-1530	-0-	7530	2	N	-0-					-0-
07	8587 X	8012	-0-	-575	-0-	8012	2	N	-0-					-0-
08	8525 X	7607	-0-	-918	-0-	7607	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
03	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2		N	-0-			-0-	
04	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2		N	-0-			-0-	
05	4836 X	3746	-0-	-1090	-0-	3746	2		N	-0-			-0-	
06	4680 X	4538	-0-	-142	-0-	4538	2		N	-0-			-0-	
07	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2		N	-0-			-0-	
*08	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2		N	-0-			-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066														
03	3751 X	3081	-0-	-670	-0-	3081	2		N	-0-			-0-	
04	3480 X	1104	-0-	-2376	-0-	1104	2		N	-0-			-0-	
05	3596 X	2095	-0-	-1501	-0-	2095	2		N	-0-			-0-	
06	2970 X	2390	-0-	-580	-0-	2390	2		N	-0-			-0-	
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-	
*08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			-0-	
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482														
03	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2		N	-0-			-0-	
04	2970 X	2907	-0-	-63	-0-	2907	2		N	-0-			-0-	
05	3069 X	2934	-0-	-135	-0-	2934	2		N	-0-			-0-	
06	3060 X	2703	-0-	-357	-0-	2703	2		N	-0-			-0-	
07	3162 X	2477	-0-	-685	-0-	2477	2		N	-0-			-0-	
08	2914 X	2337	-0-	-577	-0-	2337	2		N	-0-			-0-	
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656														
03	10540 X	4147	-0-	-6393	-0-	4147	2		N	-0-			-0-	
04	10200 X	3103	-0-	-7097	-0-	3103	2		N	-0-			-0-	
05	13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2		N	-0-			-0-	
06	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2		N	-0-			-0-	
07	10540 X	10235	-0-	-305	-0-	10235	2		N	-0-			-0-	
08	12121 X	9537	-0-	-2584	-0-	9537	2		N	-0-			-0-	
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177														
03	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2		N	-0-			-0-	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-	
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	2		N	-0-			-0-	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-	
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-	
08	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2		N	-0-			-0-	
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068														
03	8308 X	7336	-0-	-972	-0-	7336	2		N	-0-			-0-	
04	8040 X	6883	-0-	-1157	-0-	6883	2		N	-0-			-0-	
05	7998 X	6939	-0-	-1059	-0-	6939	2		N	-0-			-0-	
06	7110 X	6385	-0-	-725	-0-	6385	2		N	-0-			-0-	
07	7347 X	6619	-0-	-728	-0-	6619	2		N	-0-			-0-	
08	6851 X	6473	-0-	-378	-0-	6473	2		N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006														
03	7533 X	6811	-0-	-722	-0-	6811	2		N	-0-			-0-	
04	7290 X	6758	-0-	-532	-0-	6758	2		N	-0-			-0-	
05	7161 X	6759	-0-	-402	-0-	6759	2		N	-0-			-0-	
06	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2		N	-0-			-0-	
07	7161 X	6826	-0-	-335	-0-	6826	2		N	-0-			-0-	
*08	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2		N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-				-0-
04	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-				-0-
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
06	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				-0-
07	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	2			N	-0-				-0-
*08	12302 X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-				-0-
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640															
03	5332 X	4115	-0-	-1217	-0-	4115	2			N	-0-				-0-
04	4800 X	3892	-0-	-908	-0-	3892	2			N	-0-				-0-
05	4402 X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			N	-0-				-0-
06	3990 X	3804	-0-	-186	-0-	3804	2			N	-0-				-0-
07	4123 X	1611	-0-	-2512	-0-	1611	2			N	-0-				-0-
*08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-				-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396															
03	3751 X	3663	-0-	-88	-0-	3663	2			N	-0-				-0-
04	3600 X	2109	-0-	-1491	-0-	2109	2			N	-0-				-0-
05	3720 X	3074	-0-	-646	-0-	3074	2			N	-0-				-0-
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-				-0-
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-				-0-
*08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-				-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070															
03	8494 X	4138	-0-	-4356	-0-	4138	2			N	-0-				-0-
04	7320 X	3111	-0-	-4209	-0-	3111	2			N	-0-				-0-
05	6293 X	2954	-0-	-3339	-0-	2954	2			N	-0-				-0-
06	6090 X	2111	-0-	-3979	-0-	2111	2			N	-0-				-0-
07	5735 X	2240	-0-	-3495	-0-	2240	2			N	-0-				-0-
08	2883 X	2278	-0-	-605	-0-	2278	2			N	-0-				-0-
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278															
03	1147 N	665	-0-	-482	-0-	665	2			N	-0-				-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-				-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-				-0-
08	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-				-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420															
03	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-				-0-
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-				-0-
05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-				-0-
06	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-				-0-
07	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-				-0-
*08	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-				-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072															
03	5022 X	4060	-0-	-962	-0-	4060	2			N	-0-				-0-
04	4860 X	2686	-0-	-2174	-0-	2686	2			N	-0-				-0-
05	5022 X	3886	-0-	-1136	-0-	3886	2			N	-0-				-0-
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-				-0-
07	4123 X	3785	-0-	-338	-0-	3785	2			N	-0-				-0-
08	3875 X	3747	-0-	-128	-0-	3747	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2										WELL #: 10		RRCID -> 253278		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13374		PERF.10478 - 11750	
03		4030 X	3831	-0-	-199	-0-			3831	2		N	-0-					-0-	
04		3900 X	2011	-0-	-1889	-0-			2011	2		N	-0-					-0-	
05		3968 X	1880	-0-	-2088	-0-			1880	2		N	-0-					-0-	
06		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-			4809	2		N	-0-					-0-	
07		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-			4240	2		N	-0-					-0-	
*08		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-			5052	2		N	-0-					-0-	
HICKS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 253414		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 13690		PERF.10990 - 12176	
03		3193 X	3021	-0-	-172	-0-			3021	2		N	-0-					-0-	
04		3060 X	2860	-0-	-200	-0-			2860	2		N	-0-					-0-	
05		3162 X	2962	-0-	-200	-0-			2962	2		N	-0-					-0-	
06		3060 X	2776	-0-	-284	-0-			2776	2		N	-0-					-0-	
07		3038 X	2813	-0-	-225	-0-			2813	2		N	-0-					-0-	
08		2945 X	2823	-0-	-122	-0-			2823	2		N	-0-					-0-	
REAGAN HEIRS										WELL #: 11		RRCID -> 253420		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13025		PERF.10770 - 12726	
03		6727 X	6250	-0-	-477	-0-			6250	2		N	-0-					-0-	
04		6390 X	6018	-0-	-372	-0-			6018	2		N	-0-					-0-	
05		6603 X	6416	-0-	-187	-0-			6416	2		N	-0-					-0-	
06		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-			6295	2		N	-0-					-0-	
07		6262 X	5570	-0-	-692	-0-			5570	2		N	-0-					-0-	
08		6417 X	5968	-0-	-449	-0-			5968	2		N	-0-					-0-	
HANCOCK GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 253527		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 14819		PERF.12338 - 13312	
03		11904 X	9667	-0-	-2237	-0-			9667	2		N	-0-					-0-	
04		11340 X	9332	-0-	-2008	-0-			9332	2		N	-0-					-0-	
05		11501 X	9489	-0-	-2012	-0-			9489	2		N	-0-					-0-	
06		10260 X	8983	-0-	-1277	-0-			8983	2		N	-0-					-0-	
07		10602 X	9139	-0-	-1463	-0-			9139	2		N	-0-					-0-	
08		9517 X	9079	-0-	-438	-0-			9079	2		N	-0-					-0-	
R. SULLIVAN GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 254036		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 15155		PERF.12344 - 13334	
03		6014 X	4171	-0-	-1843	-0-			4171	2		N	-0-					-0-	
04		5460 X	4429	-0-	-1031	-0-			4429	2		N	-0-					-0-	
05		6014 X	5339	-0-	-675	-0-			5339	2		N	-0-					-0-	
06		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-			5851	2		N	-0-					-0-	
07		6014 X	4684	-0-	-1330	-0-			4684	2		N	-0-					-0-	
08		5332 X	4222	-0-	-1110	-0-			4222	2		N	-0-					-0-	
STEELE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 254359		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 14594		PERF.12098 - 13256	
03		3100 N	3838	-0-	738	1423			3838	2		N	-0-					-0-	
04		3000 N	3246	-0-	246	1669			3246	2		N	-0-					-0-	
05		4546 X	2877	-0-	-1669	-0-			2877	2		N	-0-					-0-	
06		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-			2507	2		N	-0-					-0-	
07		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-			3640	2		N	-0-					-0-	
08		2697 X	2412	-0-	-285	-0-			2412	2		N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360										COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
03	3720 X	3397	-0-	-323	-0-	3397	2	N	-0-			-0-	
04	3540 X	3521	-0-	-19	-0-	3521	2	N	-0-			-0-	
05	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	3442	2	N	-0-			-0-	
06	3570 X	3329	-0-	-241	-0-	3329	2	N	-0-			-0-	
07	3689 X	3152	-0-	-537	-0-	3152	2	N	-0-			-0-	
*08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-			-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489										COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026			
03	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2	N	-0-			-0-	
04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2	N	-0-			-0-	
05	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2	N	-0-			-0-	
06	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2	N	-0-			-0-	
07	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2	N	-0-			-0-	
08	8773 X	8662	-0-	-111	-0-	8662	2	N	-0-			-0-	
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637										COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102			
03	5084 X	4662	-0-	-422	-0-	4662	2	N	-0-			-0-	
04	4830 X	4074	-0-	-756	-0-	4074	2	N	-0-			-0-	
05	4867 X	4607	-0-	-260	-0-	4607	2	N	-0-			-0-	
06	4710 X	3884	-0-	-826	-0-	3884	2	N	-0-			-0-	
07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2	N	-0-			-0-	
*08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2	N	-0-			-0-	
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907										COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912										COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770			
03	5456 X	4798	-0-	-658	-0-	4798	2	N	-0-			-0-	
04	5280 X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2	N	-0-			-0-	
05	5456 X	5320	-0-	-136	-0-	5320	2	N	-0-			-0-	
06	4980 X	3867	-0-	-1113	-0-	3867	2	N	-0-			-0-	
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2	N	-0-			-0-	
08	5239 X	5022	-0-	-217	-0-	5022	2	N	-0-			-0-	
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931										COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492			
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2	N	-0-			-0-	
04	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2	N	-0-			-0-	
05	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2	N	-0-			-0-	
06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2	N	-0-			-0-	
07	3658 X	2339	-0-	-1319	-0-	2339	2	N	-0-			-0-	
*08	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2	N	-0-			-0-	
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933										COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488			
03	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2	N	-0-			-0-	
04	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2	N	-0-			-0-	
05	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2	N	-0-			-0-	
06	8430 X	8272	-0-	-158	-0-	8272	2	N	-0-			-0-	
07	8711 X	8564	-0-	-147	-0-	8564	2	N	-0-			-0-	
*08	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	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 01/22/2010 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11110 - 13021													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2	N	-0-			-0-	
04	3120 X	3004	-0-	-116	-0-	3004	2	N	-0-			-0-	
05	4061 X	2969	-0-	-1092	-0-	2969	2	N	-0-			-0-	
06	3930 X	2535	-0-	-1395	-0-	2535	2	N	-0-			-0-	
07	4061 X	2567	-0-	-1494	-0-	2567	2	N	-0-			-0-	
08	2759 X	1466	-0-	-1293	-0-	1466	2	N	-0-			-0-	
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510													
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	N	-0-			-0-	
04	2460 N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2	N	-0-			-0-	
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-			-0-	
06	2490 N	2277	-0-	-213	-0-	2277	2	N	-0-			-0-	
07	2418 N	2347	-0-	-71	-0-	2347	2	N	-0-			-0-	
*08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2	N	-0-			-0-	
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282													
03	15996 X	14487	-0-	-1509	-0-	14487	2	N	-0-			-0-	
04	14940 X	13225	-0-	-1715	-0-	13225	2	N	-0-			-0-	
05	14911 X	14166	-0-	-745	-0-	14166	2	N	-0-			-0-	
06	14430 X	12915	-0-	-1515	-0-	12915	2	N	-0-			-0-	
07	14725 X	13920	-0-	-805	-0-	13920	2	N	-0-			-0-	
*08	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2	N	-0-			-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876													
03	8463 X	6771	-0-	-1692	-0-	6771	2	N	-0-			-0-	
04	8010 X	5055	-0-	-2955	-0-	5055	2	N	-0-			-0-	
05	7812 X	5437	-0-	-2375	-0-	5437	2	N	-0-			-0-	
06	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2	N	-0-			-0-	
07	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2	N	-0-			-0-	
*08	7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818													
03	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2	N	-0-			-0-	
04	5370 X	4051	-0-	-1319	-0-	4051	2	N	-0-			-0-	
05	5549 X	3692	-0-	-1857	-0-	3692	2	N	-0-			-0-	
06	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2	N	-0-			-0-	
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2	N	-0-			-0-	
*08	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2	N	-0-			-0-	
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442													
03	5208 X	4800	-0-	-408	-0-	4800	2	N	-0-			-0-	
04	4740 X	4582	-0-	-158	-0-	4582	2	N	-0-			-0-	
05	5115 X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2	N	-0-			-0-	
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2	N	-0-			-0-	
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2	N	-0-			-0-	
*08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2	N	-0-			-0-	
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312													
03	5332 X	4635	-0-	-697	-0-	4635	2	N	-0-			-0-	
04	5160 X	4127	-0-	-1033	-0-	4127	2	N	-0-			-0-	
05	5208 X	4531	-0-	-677	-0-	4531	2	N	-0-			-0-	
06	5040 X	3914	-0-	-1126	-0-	3914	2	N	-0-			-0-	
07	5208 X	4557	-0-	-651	-0-	4557	2	N	-0-			-0-	
*08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2	N	-0-					-0-
04	4230 X	4108	-0-	-122	-0-	4108	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	4021	-0-	-288	-0-	4021	2	N	-0-					-0-
06	4230 X	3720	-0-	-510	-0-	3720	2	N	-0-					-0-
07	4371 X	4287	-0-	-84	-0-	4287	2	N	-0-					-0-
08	4278 X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2	N	-0-					-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
03	7967 X	7598	-0-	-369	-0-	7598	2	N	-0-					-0-
04	7680 X	6575	-0-	-1105	-0-	6575	2	N	-0-					-0-
05	7936 X	6874	-0-	-1062	-0-	6874	2	N	-0-					-0-
06	7500 X	6470	-0-	-1030	-0-	6470	2	N	-0-					-0-
07	7719 X	6642	-0-	-1077	-0-	6642	2	N	-0-					-0-
08	6820 X	6492	-0-	-328	-0-	6492	2	N	-0-					-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890														
03	3100 N	10575	-0-	7475	7475	10575	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	7840	-0-	4840	12315	7840	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	7569	-0-	4469	16784	7569	2	N	-0-					-0-
06	23463 X	6679	-0-	-16784	-0-	6679	2	N	-0-					-0-
07	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2	N	-0-					-0-
08	7502 X	6184	-0-	-1318	-0-	6184	2	N	-0-					-0-
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
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-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202														
03	3937 X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	3508	-0-	-302	-0-	3508	2	N	-0-					-0-
05	3875 X	3818	-0-	-57	-0-	3818	2	N	-0-					-0-
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-					-0-
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-					-0-
08	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	3401	2	N	-0-					-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290														
03	10695 X	5063	-0-	-5632	-0-	5063	2	N	-0-					-0-
04	10920 X	7428	-0-	-3492	-0-	7428	2	N	-0-					-0-
05	11284 X	8544	-0-	-2740	-0-	8544	2	N	-0-					-0-
06	10920 X	2407	-0-	-8513	-0-	2407	2	N	-0-					-0-
07	10943 X	9236	-0-	-1707	-0-	9236	2	N	-0-					-0-
*08	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2	N	-0-					-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080														
03	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	1213	2	N	-0-					-0-
06	1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2	N	-0-					-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-					-0-
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2				N	-0-			-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2				N	-0-			-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2				N	-0-			-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2				N	-0-			-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2				N	-0-			-0-
08	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1460 2				N	-0-			-0-
PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084														
03	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557 2				N	-0-			-0-
04	1560 N	1176	-0-	-384	-0-	1176 2				N	-0-			-0-
05	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	1361 2				N	-0-			-0-
06	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	1236 2				N	-0-			-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2				N	-0-			-0-
08	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	1281 2				N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206														
03	7037 X	6766	-0-	-271	-0-	6766 2				N	-0-			-0-
04	6810 X	6632	-0-	-178	-0-	6632 2				N	-0-			-0-
05	7037 X	6206	-0-	-831	-0-	6206 2				N	-0-			-0-
06	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740 2				N	-0-			-0-
07	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8149 2				N	-0-			-0-
08	5518 X	5123	-0-	-395	-0-	5123 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														
03	6975 X	6663	-0-	-312	-0-	6644 2	19 9	N	17	184 1				118
04	6750 X	6346	-0-	-404	-0-	6333 2	13 9	N	12					130
05	6975 X	6682	-0-	-293	-0-	6668 2	14 9	N	13					143
06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7226 2	13 9	N	12					155
07	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7586 2	19 9	N	17					172
*08	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6963 2	17 9	N	15					187
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784														
03	3193 X	2210	-0-	-983	-0-	2210 2		N	-0-					-0-
04	3090 X	2734	-0-	-356	-0-	2734 2		N	-0-					-0-
05	3193 X	2298	-0-	-895	-0-	2298 2		N	-0-					-0-
06	3030 X	2118	-0-	-912	-0-	2118 2		N	-0-					-0-
07	2821 X	2209	-0-	-612	-0-	2209 2		N	-0-					-0-
*08	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356 2		N	-0-					-0-
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298														
03	3100 X	2319	-0-	-781	-0-	2319 2		N	-0-					-0-
04	2640 X	2079	-0-	-561	-0-	2079 2		N	-0-					-0-
05	2728 X	2281	-0-	-447	-0-	2281 2		N	-0-					-0-
06	2640 X	2348	-0-	-292	-0-	2348 2		N	-0-					-0-
07	2728 X	2105	-0-	-623	-0-	2105 2		N	-0-					-0-
*08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2		N	-0-					-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624														
03	2480 X	1154	-0-	-1326	-0-	1154 2		N	-0-					-0-
04	2400 X	1182	-0-	-1218	-0-	1182 2		N	-0-					-0-
05	2480 X	1220	-0-	-1260	-0-	1220 2		N	-0-					-0-
06	2400 X	866	-0-	-1534	-0-	866 2		N	-0-					-0-
07	2480 X	1106	-0-	-1374	-0-	1106 2		N	-0-					-0-
*08	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4247 X	386	-0-	-3861	-0-	386	2			N	-0-			-0-
04	4110 X	14	-0-	-4096	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	3379 X	6	-0-	-3373	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	2220 X	776	-0-	-1444	-0-	776	2			N	-0-			-0-
07	744 X	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-			-0-
*08	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712														
03	10416 X	9658	-0-	-758	-0-	9658	2			N	-0-			-0-
04	9870 X	8765	-0-	-1105	-0-	8765	2			N	-0-			-0-
05	10044 X	9058	-0-	-986	-0-	9058	2			N	-0-			-0-
06	9480 X	8722	-0-	-758	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
07	9672 X	9222	-0-	-450	-0-	9222	2			N	-0-			-0-
08	9083 X	8936	-0-	-147	-0-	8936	2			N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070														
03	6169 X	5687	-0-	-482	-0-	5687	2			N	-0-			-0-
04	5910 X	4985	-0-	-925	-0-	4985	2			N	-0-			-0-
05	5952 X	5336	-0-	-616	-0-	5336	2			N	-0-			-0-
06	5730 X	4971	-0-	-759	-0-	4971	2			N	-0-			-0-
07	5735 X	5371	-0-	-364	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
08	5301 X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2			N	-0-			-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978														
03	5487 X	5078	-0-	-409	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
04	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-			-0-
05	6417 X	4605	-0-	-1812	-0-	4605	2			N	-0-			-0-
06	6210 X	4576	-0-	-1634	-0-	4576	2			N	-0-			-0-
07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-			-0-
*08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998														
03	5704 X	3718	-0-	-1986	-0-	3718	2			N	-0-			-0-
04	4560 X	3604	-0-	-956	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	1520	-0-	-2634	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	23	-0-	-3997	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-			-0-
*08	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-			-0-
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618														
03	10230 X	9778	-0-	-452	-0-	9778	2			N	-0-			-0-
04	9900 X	7996	-0-	-1904	-0-	7996	2			N	-0-			-0-
05	10230 X	9590	-0-	-640	-0-	9590	2			N	-0-			-0-
06	9810 X	6853	-0-	-2957	-0-	6853	2			N	-0-			-0-
07	10137 X	8413	-0-	-1724	-0-	8413	2			N	-0-			-0-
08	9455 X	6980	-0-	-2475	-0-	6980	2			N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445														
03	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
04	5970 X	5910	-0-	-60	-0-	5910	2			N	-0-			-0-
05	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-			-0-
06	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
07	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-			-0-
08	6727 X	5159	-0-	-1568	-0-	5159	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 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266														
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			
03	6417 X	5106	-0-	-1311	-0-	5106 2	N	-0-			-0-			
04	6210 X	4968	-0-	-1242	-0-	4968 2	N	-0-			-0-			
05	5735 X	4503	-0-	-1232	-0-	4503 2	N	-0-			-0-			
06	5430 X	5145	-0-	-285	-0-	5145 2	N	-0-			-0-			
07	5332 X	4472	-0-	-860	-0-	4472 2	N	-0-			-0-			
08	4743 X	4717	-0-	-26	-0-	4717 2	N	-0-			-0-			

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008														
03	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921 2	N	-0-			-0-			
04	7590 X	7485	-0-	-105	-0-	7485 2	N	-0-			-0-			
05	7843 X	5314	-0-	-2529	-0-	5314 2	N	-0-			-0-			
06	7590 X	4688	-0-	-2902	-0-	4688 2	N	-0-			-0-			
07	7843 X	6454	-0-	-1389	-0-	6454 2	N	-0-			-0-			
*08	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311 2	N	-0-			-0-			

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772														
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2	N	-0-			-0-			
04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2	N	-0-			-0-			
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2	N	-0-			-0-			
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2	N	-0-			-0-			
07	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2	N	-0-			-0-			
08	4061 X	4005	-0-	-56	-0-	4005 2	N	-0-			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787														
03	6820 X	5927	-0-	-893	-0-	5927 2	N	-0-			-0-			
04	6600 X	4821	-0-	-1779	-0-	4821 2	N	-0-			-0-			
05	6634 X	5681	-0-	-953	-0-	5681 2	N	-0-			-0-			
06	6420 X	5714	-0-	-706	-0-	5714 2	N	-0-			-0-			
07	6355 X	6112	-0-	-243	-0-	6112 2	N	-0-			-0-			
08	5797 X	3822	-0-	-1975	-0-	3822 2	N	-0-			-0-			

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950														
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2	N	-0-			-0-			
04	2400 N	2398	-0-	-2	-0-	2398 2	N	-0-			-0-			
05	2480 N	2305	-0-	-175	-0-	2305 2	N	-0-			-0-			
06	2430 N	2206	-0-	-224	-0-	2206 2	N	-0-			-0-			
07	2480 N	2280	-0-	-200	-0-	2280 2	N	-0-			-0-			
*08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	N	-0-			-0-			

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774														
03	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206 2	N	-0-			-0-			
04	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	7109 2	N	-0-			-0-			
05	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	7791 2	N	-0-			-0-			
06	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373 2	N	-0-			-0-			
07	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468 2	N	-0-			-0-			
08	7719 X	6958	-0-	-761	-0-	6958 2	N	-0-			-0-			

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124														
03	17515 X	13940	-0-	-3575	-0-	13940 2	N	-0-			-0-			
04	16950 X	13015	-0-	-3935	-0-	13015 2	N	-0-			-0-			
05	15810 X	12880	-0-	-2930	-0-	12880 2	N	-0-			-0-			
06	14010 X	12164	-0-	-1846	-0-	12164 2	N	-0-			-0-			
07	14477 X	11775	-0-	-2702	-0-	11775 2	N	-0-			-0-			
08	12710 X	11545	-0-	-1165	-0-	11545 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 2				N	-0-			-0-
04	6930 X	5509	-0-	-1421	-0-	5509 2				N	-0-			-0-
05	7161 X	4845	-0-	-2316	-0-	4845 2				N	-0-			-0-
06	6930 X	4460	-0-	-2470	-0-	4460 2				N	-0-			-0-
07	7161 X	4819	-0-	-2342	-0-	4819 2				N	-0-			-0-
*08	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8349 2				N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818														
03	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	9426 2				N	-0-			-0-
04	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989 2				N	-0-			-0-
05	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8750 2				N	-0-			-0-
06	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8978 2				N	-0-			-0-
07	8711 X	8658	-0-	-53	-0-	8658 2				N	-0-			-0-
08	8990 X	3725	-0-	-5265	-0-	3725 2				N	-0-			-0-
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344														
03	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	24452 2				N	-0-			-0-
04	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	23648 2				N	-0-			-0-
05	24428 X	23253	-0-	-1175	-0-	23253 2				N	-0-			-0-
06	23640 X	21919	-0-	-1721	-0-	21919 2				N	-0-			-0-
07	24428 X	21062	-0-	-3366	-0-	21062 2				N	-0-			-0-
08	23095 X	22356	-0-	-739	-0-	22356 2				N	-0-			-0-
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862														
03	9703 X	8567	-0-	-1136	-0-	8567 2				N	-0-			-0-
04	9390 X	8541	-0-	-849	-0-	8541 2				N	-0-			-0-
05	9300 X	7234	-0-	-2066	-0-	7234 2				N	-0-			-0-
06	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9753 2				N	-0-			-0-
07	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12108 2				N	-0-			-0-
*08	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10429 2				N	-0-			-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093														
03	3596 X	2309	-0-	-1287	-0-	2309 2				N	-0-			-0-
04	3480 X	2016	-0-	-1464	-0-	2016 2				N	-0-			-0-
05	3286 X	2036	-0-	-1250	-0-	2036 2				N	-0-			-0-
06	2640 X	1807	-0-	-833	-0-	1807 2				N	-0-			-0-
07	2294 X	1901	-0-	-393	-0-	1901 2				N	-0-			-0-
*08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 2				N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798														
03	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9520 2				N	-0-			-0-
04	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834 2				N	-0-			-0-
05	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629 2				N	-0-			-0-
06	9160 X	9160	-0-	-0-	-0-	9160 2				N	-0-			-0-
07	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392 2				N	-0-			-0-
08	7936 X	7559	-0-	-377	-0-	7559 2				N	-0-			-0-
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484														
03	4526 X	1569	-0-	-2957	-0-	1569 2				N	-0-			-0-
04	4140 X	4032	-0-	-108	-0-	4032 2				N	-0-			-0-
05	4123 X	3867	-0-	-256	-0-	3867 2				N	-0-			-0-
06	3990 X	3970	-0-	-20	-0-	3970 2				N	-0-			-0-
07	4154 X	3855	-0-	-299	-0-	3855 2				N	-0-			-0-
08	4154 X	3706	-0-	-448	-0-	3706 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7449 2		N	-0-					-0-
04	7200 X	7022	-0-	-178	-0-	7022 2		N	-0-					-0-
05	7440 X	6176	-0-	-1264	-0-	6176 2		N	-0-					-0-
06	7200 X	5633	-0-	-1567	-0-	5633 2		N	-0-					-0-
07	7440 X	5503	-0-	-1937	-0-	5503 2		N	-0-					-0-
08	5859 X	5425	-0-	-434	-0-	5425 2		N	-0-					-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403														
03	20768 X	20768	-0-	-0-	-0-	20768 2		N	-0-					-0-
04	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	19156 2		N	-0-					-0-
05	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11891 2		N	-0-					-0-
06	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938 2		N	-0-					-0-
07	24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	24908 2		N	-0-					-0-
*08	20150 X	20150	-0-	-0-	-0-	20150 2		N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881														
03	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7990 2		N	-0-					-0-
04	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349 2		N	-0-					-0-
05	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7200 2		N	-0-					-0-
06	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573 2		N	-0-					-0-
07	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654 2		N	-0-					-0-
08	7099 X	6485	-0-	-614	-0-	6485 2		N	-0-					-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760														
03	651 N	310	-0-	-341	-0-	310 2		N	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-					-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-					-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-					-0-
07	806 N	611	-0-	-195	-0-	611 2		N	-0-					-0-
08	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2		N	-0-					-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344														
03	8246 X	8061	-0-	-185	-0-	8061 2		N	-0-					-0-
04	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	7372 2		N	-0-					-0-
05	7905 X	1628	-0-	-6277	-0-	1628 2		N	-0-					-0-
06	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232 2		N	-0-					-0-
07	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	9457 2		N	-0-					-0-
*08	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	9366 2		N	-0-					-0-
CORYY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642														
03	3658 X	3355	-0-	-303	-0-	3355 2		N	-0-					-0-
04	3510 X	3223	-0-	-287	-0-	3223 2		N	-0-					-0-
05	3627 X	3244	-0-	-383	-0-	3244 2		N	-0-					-0-
06	3420 X	3066	-0-	-354	-0-	3066 2		N	-0-					-0-
07	3410 X	3138	-0-	-272	-0-	3138 2		N	-0-					-0-
08	3193 X	3192	-0-	-1	-0-	3192 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														
03	12803 X	10006	-0-	-2797	-0-	10006 2		N	-0-					-0-
04	11580 X	9383	-0-	-2197	-0-	9383 2		N	-0-					-0-
05	11222 X	9255	-0-	-1967	-0-	9255 2		N	-0-					-0-
06	10380 X	9246	-0-	-1134	-0-	9246 2		N	-0-					-0-
07	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11385 2		N	-0-					-0-
*08	18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	18762 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8649 X	8376	-0-	-273	-0-	8376	2			N	-0-			-0-
04		10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-			-0-
05		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-			-0-
06		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-			-0-
07		9548 X	9310	-0-	-238	-0-	9310	2			N	-0-			-0-
08		9920 X	8949	-0-	-971	-0-	8949	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #:	24	RRCID ->	266210	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL	DEPTH	12931	PERF.10816 - 12774		
03		7843 X	6820	-0-	-1023	-0-	6820	2			N	-0-			-0-
04		7470 X	6511	-0-	-959	-0-	6511	2			N	-0-			-0-
05		7440 X	6190	-0-	-1250	-0-	6190	2			N	-0-			-0-
06		6810 X	5730	-0-	-1080	-0-	5730	2			N	-0-			-0-
07		7037 X	5498	-0-	-1539	-0-	5498	2			N	-0-			-0-
*08		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	266244	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL	DEPTH	13031	PERF.10766 - 12718		
03		9951 X	8763	-0-	-1188	-0-	8763	2			N	-0-			-0-
04		9720 X	9590	-0-	-130	-0-	9590	2			N	-0-			-0-
05		10044 X	9377	-0-	-667	-0-	9377	2			N	-0-			-0-
06		9720 X	7796	-0-	-1924	-0-	7796	2			N	-0-			-0-
07		9920 X	8287	-0-	-1633	-0-	8287	2			N	-0-			-0-
08		8742 X	7817	-0-	-925	-0-	7817	2			N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	266253	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.11340 - 13160		
03		23591 X	20143	-0-	-3448	-0-	20143	2			N	-0-			-0-
04		22050 X	19125	-0-	-2925	-0-	19125	2			N	-0-			-0-
05		21731 X	18892	-0-	-2839	-0-	18892	2			N	-0-			-0-
06		20550 X	16664	-0-	-3886	-0-	16664	2			N	-0-			-0-
07		20646 X	14846	-0-	-5800	-0-	14846	2			N	-0-			-0-
08		19406 X	15120	-0-	-4286	-0-	15120	2			N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	266317	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL	DEPTH	13135	PERF.10240 - 11956		
03		7905 X	6594	-0-	-1311	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
04		7470 X	5857	-0-	-1613	-0-	5857	2			N	-0-			-0-
05		7657 X	5706	-0-	-1951	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
06		6510 X	5384	-0-	-1126	-0-	5384	2			N	-0-			-0-
07		6603 X	5731	-0-	-872	-0-	5731	2			N	-0-			-0-
*08		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III				WELL #:	28	RRCID ->	266344	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL	DEPTH	12837	PERF.10334 - 12700		
03		7533 X	7354	-0-	-179	-0-	7354	2			N	-0-			-0-
04		7290 X	6250	-0-	-1040	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
05		7533 X	5694	-0-	-1839	-0-	5694	2			N	-0-			-0-
06		7140 X	6661	-0-	-479	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
07		7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-			-0-
*08		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL	DEPTH	13543	PERF.11306 - 13214		
03		9455 X	7578	-0-	-1877	-0-	7578	2			N	-0-			-0-
04		7860 X	7273	-0-	-587	-0-	7273	2			N	-0-			-0-
05		8122 X	7085	-0-	-1037	-0-	7085	2			N	-0-			-0-
06		7560 X	6729	-0-	-831	-0-	6729	2			N	-0-			-0-
07		7626 X	6423	-0-	-1203	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
08		6944 X	6926	-0-	-18	-0-	6926	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	12617 X	9313	-0-	-3304	-0-	9313	2			N	-0-			-0-
04	11550 X	1997	-0-	-9553	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
05	11811 X	11196	-0-	-615	-0-	11196	2			N	-0-			-0-
06	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-			-0-
07	10912 X	10742	-0-	-170	-0-	10742	2			N	-0-			-0-
*08	11363 X	11363	-0-	-0-	-0-	11363	2			N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514														
03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
04	4410 X	4233	-0-	-177	-0-	4233	2			N	-0-			-0-
05	4402 X	3955	-0-	-447	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
06	4530 X	3915	-0-	-615	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
07	4681 X	4047	-0-	-634	-0-	4047	2			N	-0-			-0-
*08	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152														
03	13578 X	11505	-0-	-2073	-0-	11505	2			N	-0-			-0-
04	12540 X	10908	-0-	-1632	-0-	10908	2			N	-0-			-0-
05	12648 X	10872	-0-	-1776	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
06	11640 X	9754	-0-	-1886	-0-	9754	2			N	-0-			-0-
07	11625 X	9505	-0-	-2120	-0-	9505	2			N	-0-			-0-
08	10850 X	10728	-0-	-122	-0-	10728	2			N	-0-			-0-
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488														
03	5425 X	5148	-0-	-277	-0-	5148	2			N	-0-			-0-
04	5130 X	4707	-0-	-423	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
05	5208 X	4948	-0-	-260	-0-	4948	2			N	-0-			-0-
06	4980 X	4694	-0-	-286	-0-	4694	2			N	-0-			-0-
07	5146 X	4810	-0-	-336	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
08	4929 X	4764	-0-	-165	-0-	4764	2			N	-0-			-0-
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LINN OPERATING, INC. 501545														
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464														
03	DLQ G-10	3567	-0-	3567	6948	169 14 9	1	3384	2	Y	13	16	1	10
04	DLQ G-10	3270	-0-	3270	10218	151 6 9	1	3113	2	Y	5			15
05	DLQ G-10	3324	-0-	3324	13542	155 1	1	3169	2	Y	-0-	15	1	-0-
06	DLQ G-10	2942	-0-	2942	16484	138 1	1	2804	2	Y	-0-			-0-
07	19637 X	3153	-0-	-16484	-0-	145 1 9	1	3007	2	Y	1	1	1	-0-
08	3565 X	3187	-0-	-378	-0-	150 1	1	3037	2	Y	-0-			-0-
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626														
03	2573 X	1025	-0-	-1548	-0-	49	1	976	2	N	-0-			-0-
04	2070 X	1242	-0-	-828	-0-	57	1	1185	2	N	-0-			-0-
05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	-0-			-0-
06	990 X	16	-0-	-974	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	158	1	3277	2	N	-0-			-0-
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)			//CONT.//		05190 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545										
WHALEY, T.W 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 272076		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 13119		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC.					945936										
MITCHELL GAS UNIT III			WELL #:		8	RRCID -> 238293		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8006		- 8230	
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			-0-
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-			-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)					05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
O'BENCO, INC.					617512										
COMMANDER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 264867		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 12197		PERF. 4924		- 4926	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.					945936										
MITCHELL UNIT III			WELL #:		8	RRCID -> 158556		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8525		- 9420	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BUCHANAN SWD			WELL #:		1	RRCID -> 199581		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 6667		- 7473	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 254115		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
HANHART GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
LUTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1		RRCID -> 261193		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 13305 PERF. 8958 - 9660		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015												

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
ANCHICKS SWD				WELL #:		1	RRCID -> 265340		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 13930		PERF. 9732 - 10502						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KARRAKER GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9168 - 9854						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		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						
03		22355 X	16016	-0-	-6339	-0-		16016	2			N	-0-					-0-	
04		21330 X	4281	-0-	-17049	-0-		4281	2			N	-0-					-0-	
05		22041 X	14259	-0-	-7782	-0-		14259	2			N	-0-					-0-	
06		21330 X	4500	-0-	-16830	-0-		4500	2			N	-0-					-0-	
07		22041 X	902	-0-	-21139	-0-		902	2			N	-0-					-0-	
08		16027 X	2	-0-	-16025	-0-		2	2			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						
03		434 X	345	-0-	-89	-0-		35 1 2 9	308 2	N		2	2 8					-0-	
04		420 X	297	-0-	-123	-0-		27 1	270 2	N		-0-						-0-	
05		341 X	260	-0-	-81	-0-		25 1	235 2	N		-0-						-0-	
06		330 X	274	-0-	-56	-0-		29 1	245 2	N		-0-						-0-	
07		341 X	295	-0-	-46	-0-		30 1	265 2	N		-0-						-0-	
08		341 X	148	-0-	-193	-0-		19 1	129 2	N		-0-						-0-	
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 182351		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 11758		PERF.10627 - 10769						
03		868 X	488	-0-	-380	-0-		49 1 1 9	438 2	N		1	1 1					63	
04		840 X	825	-0-	-15	-0-		75 1 1 9	749 2	N		1						64	
05		868 X	638	-0-	-230	-0-		60 1 1 9	577 2	N		1	1 1					64	
06		899 X	899	-0-	-0-	-0-		94 1	805 2	N		-0-						64	
07		868 X	689	-0-	-179	-0-		70 1	619 2	N		-0-		1 1				63	
08		868 X	557	-0-	-311	-0-		72 1	485 2	N		-0-		3 7				60	

BANKS STOP (BOSSIER SAND)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
BONNER, BOBBY															
WELL #: 2															
RRCID -> 187282															
COMPL. DATE 12/13/2001															
TOTAL DEPTH 10860															
PERF.10555 - 10622															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1085 X	584	-0-	-501	-0-	59	1	525	2	N	-0-			15	
04	1050 X	455	-0-	-595	-0-	41	1	414	2	N	-0-			15	
05	589 X	572	-0-	-17	-0-	54	1	516	2	N	2			17	
						2	9								
06	570 X	447	-0-	-123	-0-	47	1	400	2	N	-0-			17	
07	589 X	479	-0-	-110	-0-	49	1	430	2	N	-0-			17	
08	589 X	225	-0-	-364	-0-	29	1	196	2	N	-0-	4	7	13	
J. HOLLOWAY GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 190541															
COMPL. DATE 06/25/2002															
TOTAL DEPTH 11840															
PERF.10718 - 10848															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
BONNER, BOBBY															
WELL #: 6															
RRCID -> 192490															
COMPL. DATE 10/08/2002															
TOTAL DEPTH 10863															
PERF.10578 - 10644															
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1228	2	N	1	1	1	84	
						1	9								
04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	113	1	1135	2	N	1			85	
						1	9								
05	1364 X	1268	-0-	-96	-0-	120	1	1147	2	N	1	1	1	85	
						1	9								
06	1320 X	1183	-0-	-137	-0-	124	1	1059	2	N	-0-			85	
07	1364 X	790	-0-	-574	-0-	79	1	702	2	N	8	1	1	92	
						9	9								
08	1364 X	1092	-0-	-272	-0-	141	1	951	2	N	-0-	72	7	20	
BONNER, BOBBY															
WELL #: 8															
RRCID -> 199021															
COMPL. DATE 10/23/2003															
TOTAL DEPTH 10855															
PERF.10500 - 10599															
03	5518 X	1962	-0-	-3556	-0-	197	1	1751	2	N	13	6	1	228	
						14	9								
04	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	763	1	7649	2	N	32			260	
						35	9								
05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	615	1	5873	2	N	24	179	1	105	
						26	9								
06	4650 X	3448	-0-	-1202	-0-	361	1	3077	2	N	9			114	
						10	9								
07	7192 X	6104	-0-	-1088	-0-	621	1	5475	2	N	7	6	1	115	
						8	9								
08	7192 X	5936	-0-	-1256	-0-	767	1	5169	2	N	-0-			115	
BONNER, BOBBY															
WELL #: 7															
RRCID -> 199167															
COMPL. DATE 10/13/2003															
TOTAL DEPTH 10900															
PERF.10633 - 10696															
03	186 X	180	-0-	-6	-0-	18	1	161	2	N	1	1	1	52	
						1	9								
04	180 X	144	-0-	-36	-0-	13	1	130	2	N	1			53	
						1	9								
05	186 X	166	-0-	-20	-0-	16	1	149	2	N	1	1	1	53	
						1	9								
06	180 X	155	-0-	-25	-0-	16	1	139	2	N	-0-			53	
07	186 X	144	-0-	-42	-0-	15	1	129	2	N	-0-	1	1	52	
08	186 X	101	-0-	-85	-0-	13	1	88	2	N	-0-	32	7	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
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-	
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 206067		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11461 - 11716			
03	3565 X	3257	-0-	-308	-0-		327	1	2906	2	N	22	12	1		102	
							24	9									
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		311	1	3119	2	N	12	6	8		108	
							13	9									
05	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		328	1	3135	2	N	16	12	1		112	
							18	9									
06	3360 X	3210	-0-	-150	-0-		336	1	2865	2	N	8				120	
							9	9									
07	3565 X	3134	-0-	-431	-0-		318	1	2802	2	N	13	12	1		121	
							14	9									
08	3565 X	2569	-0-	-996	-0-		332	1	2237	2	N	-0-	121	7		-0-	
BONNER, BOBBY				WELL #:		9		RRCID -> 209017		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 11782		PERF.10739 - 10794			
03	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-		119	1	1061	2	N	6	12	1		149	
							7	9									
04	758 X	758	-0-	-0-	-0-		68	1	683	2	N	6				155	
							7	9									
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-		85	1	812	2	N	5	12	1		148	
							6	9									
06	1140 X	794	-0-	-346	-0-		83	1	705	2	N	5				153	
							6	9									
07	1178 X	819	-0-	-359	-0-		83	1	733	2	N	3	12	1		144	
							3	9									
08	1178 X	369	-0-	-809	-0-		48	1	321	2	N	-0-	144	7		-0-	
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 214884		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11806		PERF.10400 - 11512			
03	4743 X	2664	-0-	-2079	-0-		269	1	2387	2	N	7	12	1		115	
							8	9									
04	4590 X	2148	-0-	-2442	-0-		194	1	1947	2	N	6				121	
							7	9									
05	4340 X	2156	-0-	-2184	-0-		204	1	1946	2	N	5	12	1		114	
							6	9									
06	3660 X	1911	-0-	-1749	-0-		200	1	1705	2	N	5				119	
							6	9									
07	2666 X	1777	-0-	-889	-0-		181	1	1594	2	N	2	11	1		110	
							2	9									
08	2666 X	2011	-0-	-655	-0-		260	1	1751	2	N	-0-	90	7		20	

BANKS STOP (BOSSIER SAND)				//CONT.//	05499 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027										
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL	DEPTH	11860	PERF.10775	- 11568	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE			
03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	84 1	742 2	N	2	2 8		88			
04	750 X	524	-0-	-226	-0-	2 9	473 2	N	4			92			
05	806 X	586	-0-	-220	-0-	4 9	528 2	N	3			95			
06	810 X	392	-0-	-418	-0-	55 1	351 2	N	-0-			95			
07	837 X	700	-0-	-137	-0-	3 9	627 2	N	2			97			
08	837 X	575	-0-	-262	-0-	41 1	501 2	N	-0-	40 7		57			
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL	DEPTH	11960	PERF.10763	- 11561	
03	927 X	927	-0-	-0-	-0-	92 1	818 2	N	15	2 8		195			
04	815 X	815	-0-	-0-	-0-	17 9	739 2	N	2			197			
05	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	74 1	979 2	N	3			200			
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	2 9	865 2	N	-0-			200			
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	103 1	907 2	N	-0-			200			
08	1085 X	576	-0-	-509	-0-	3 9	501 2	N	1			201			
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10874	- 11096	
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	109 1	972 2	N	-0-			100			
04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	86 1	863 2	N	-0-			100			
05	978 X	978	-0-	-0-	-0-	93 1	885 2	N	-0-			100			
06	1050 X	914	-0-	-136	-0-	96 1	818 2	N	-0-			100			
07	1085 X	911	-0-	-174	-0-	93 1	818 2	N	-0-			100			
08	1085 X	984	-0-	-101	-0-	127 1	857 2	N	-0-	40 7		60			
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.10905	- 11919	
03	248 X	159	-0-	-89	-0-	16 1	143 2	N	-0-			40			
04	240 X	234	-0-	-6	-0-	21 1	213 2	N	-0-			40			
05	217 X	195	-0-	-22	-0-	18 1	177 2	N	-0-			40			
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	25 1	210 2	N	-0-			40			
07	248 X	177	-0-	-71	-0-	18 1	159 2	N	-0-			40			
08	248 X	46	-0-	-202	-0-	6 1	40 2	N	-0-	30 7		10			
J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.11153	- 12139	
03	1023 X	888	-0-	-135	-0-	90 1	797 2	N	1	1 1		55			
04	960 X	949	-0-	-11	-0-	1 9	862 2	N	1			56			
05	1023 X	975	-0-	-48	-0-	86 1	882 2	N	1	1 1		56			
06	990 X	950	-0-	-40	-0-	1 9	850 2	N	-0-			56			
07	1023 X	943	-0-	-80	-0-	92 1	847 2	N	-0-	1 1		55			
*08	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	100 1	989 2	N	-0-	35 7		20			

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT														CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 05499 175 //CONT.// 120027 WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	218 1 28 9	1935 2	N		25	12	1		191	
04	2070 X	1974	-0-	-96	-0-	177 1 22 9	1775 2	N		20				211	
05	2139 X	2036	-0-	-103	-0-	191 1 20 9	1825 2	N		18	12	1		217	
06	2100 X	1794	-0-	-306	-0-	187 1 11 9	1596 2	N		10				227	
07	2170 X	1799	-0-	-371	-0-	182 1 12 9	1605 2	N		11	12	1		226	
08	2170 X	1769	-0-	-401	-0-	229 1	1540 2	N		-0-	194	7		32	
JHP OPERATING, LLC MOORE														432463 WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092	
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	35 1	1014 3	N		-0-				-0-	
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	35 1	1422 3	N		-0-				-0-	
05	837 N	35	-0-	-802	-0-	35 1		N		-0-				-0-	
06	810 N	35	-0-	-775	-0-	35 1		N		-0-				-0-	
07	837 N	706	-0-	-131	-0-	35 1	671 3	N		-0-				-0-	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N		NO RPT				-0-	
SABINE OIL & GAS CORPORATION ORANSKY, M. B. ET AL														742143 WELL #: 1 RRCID -> 112823 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10772	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				48	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	48	7		-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2013															
ORANSKY, M.B. ET AL														WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-	
BANKS STOP (COTTON VALLEY) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, BOBBY														05499 212 120027 WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706	
03	372 X	255	-0-	-117	-0-	25 1 7 9	223 2	N		6	12	1		9	
04	420 X	144	-0-	-276	-0-	12 1 8 9	124 2	N		7				16	
05	434 X	125	-0-	-309	-0-	11 1 6 9	108 2	N		5	12	1		9	
06	420 X	136	-0-	-284	-0-	14 1 4 9	118 2	N		4				13	
07	372 X	122	-0-	-250	-0-	12 1 2 9	108 2	N		2	12	1		3	
08	248 X	91	-0-	-157	-0-	12 1	79 2	N		-0-	3	7		-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 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	962 X	962	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	N	7	12	1			69
04	750 X	594	-0-	-156	-0-	8	9	489	2	N	51	11	8			109
05	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	N	16	12	1			113
06	930 X	725	-0-	-205	-0-	56	9	637	2	N	12					125
07	961 X	937	-0-	-24	-0-	93	1	831	2	N	11	11	1			125
*08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	18	9	1032	2	N	-0-	45	7			80
						75	1									
						13	9									
						94	1									
						12	9									
						153	1									

BANKS STOP (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
WATSON, J.														
WELL #: 1														
RRCID -> 227285														
COMPL. DATE 02/02/2007														
TOTAL DEPTH 11950														
PERF.10648 - 10746														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03		372 X	23	-0-	-349	-0-	23	1	N	-0-				25
04		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	391	1	N	16	16	8		25
							18	9						
05		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	552	1	N	3	3	8		25
							3	9						
06		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	575	1	N	4	4	8		25
							4	9						
07		3782 X	2708	-0-	-1074	-0-	713	1	N	4	4	8		25
							4	9						
08		3782 X	192	-0-	-3590	-0-	46	1	N	-0-				25
BANKS STOP (COTTON VALLEY LINE)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
BONNER, BOBBY														
WELL #: 9														
RRCID -> 203903														
COMPL. DATE 06/23/2004														
TOTAL DEPTH 11782														
PERF.11458 - 11486														
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
ORANSKY, M.B. ET AL														
WELL #: 2														
RRCID -> 195749														
COMPL. DATE 03/01/2003														
TOTAL DEPTH 11850														
PERF.10728 - 11457														
03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	138	1	N	2				65
							2	9						
04		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	587	1	N	7				72
							8	9						
05		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-				72
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	600	1	N	1				73
							1	9						
07		3441 X	3332	-0-	-109	-0-	600	1	N	22				95
							24	9						
08		3534 X	3255	-0-	-279	-0-	603	1	N	7				102
							8	9						
BARRON (WOODBINE)													CNTY: LIMESTONE	
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.														
BARRON, ETHEL B														
WELL #: 1														
RRCID -> 015372														
COMPL. DATE 03/12/1962														
TOTAL DEPTH 3285														
PERF. N/A														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-
BARRON, ETHEL														
WELL #: 1														
RRCID -> 015373														
COMPL. DATE 04/27/1961														
TOTAL DEPTH 3300														
PERF. N/A														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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-

BARRON (WOODBINE)													//CONT.//		05844 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE					
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.													//CONT.//		999658											
BARRON, ETHEL "B"													WELL #:		2		RRCID -> 104979		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3090 - 3122	
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
05	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
06	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
07	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					
08	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-					

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			
03	124	N		122	-0-	-2	B	-0-	-0-	122	3				N	-0-					-0-					
04	120	N		115	-0-	-5	B	-0-	-0-	115	3				N	-0-					-0-					
05	156	N		156	-0-	-0-	B	-0-	-0-	156	3				N	-0-					-0-					
06	150	N		150	-0-	-0-	B	-0-	-0-	150	3				N	-0-					-0-					
07	172	N		172	-0-	-0-	B	-0-	-0-	172	3				N	-0-					-0-					
*08	172	N		172	-0-	-0-	B	-0-	-0-	172	3				N	-0-					-0-					

NOEY GAS UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 215337		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13648 - 13938			
03	144	N		144	-0-	-0-	B	-0-	-0-	144	3				N	-0-					-0-					
04	95	N		95	-0-	-0-	B	-0-	-0-	95	3				N	-0-					-0-					
05	122	N		122	-0-	-0-	B	-0-	-0-	122	3				N	-0-					-0-					
06	178	N		178	-0-	-0-	B	-0-	-0-	178	3				N	-0-					-0-					
07	117	N		117	-0-	-0-	B	-0-	-0-	117	3				N	-0-					-0-					
08	124	N		94	-0-	-30	B	-0-	-0-	94	3				N	-0-					-0-					

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													120027													
RELIANT ENERGY UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 195617		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13080 - 13300			
03	6510	X		6355	-0-	-155	B	-2873	-2873	257	1	6098	2	N	-0-						32					
04	6300	X		2749	-0-	-3551	B	-2873	-2873	91	1	2658	2	N	-0-						32					
05	6510	X		5021	-0-	-1489	B	-2873	-2873	259	1	4762	2	N	-0-						32					
06	6150	X		6315	-0-	165	B	-2708	-2708	265	1	6050	2	N	-0-						32					
07	6355	X		6001	-0-	-354	B	-2708	-2708	243	1	5758	2	N	-0-						32					
08	6355	X		2872	-0-	-3483	B	-2708	-2708	203	1	2669	2	N	-0-			3	7		29					

RELIANT ENERGY UNIT													WELL #:		3		RRCID -> 198421		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 14965		PERF.14536 - 14598			
03	0	X		6529	-0-	6529	B	-61582	-61582	264	1	6265	2	N	-0-						-0-					
04	7140	X		6708	-0-	-432	B	-61582	-61582	223	1	6485	2	N	-0-						-0-					
05	11687	X		4039	-0-	-7648	B	-61582	-61582	208	1	3831	2	N	-0-						-0-					
06	11310	X		7568	-0-	-3742	B	-61582	-61582	318	1	7250	2	N	-0-						-0-					
07	11687	X		6589	-0-	-5098	B	-61582	-61582	267	1	6322	2	N	-0-						-0-					
08	6944	X		8297	-0-	1353	B	-60229	-60229	588	1	7709	2	N	-0-						-0-					

RELIANT ENERGY UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 200100		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13178 - 13192			
03	11935	X		14948	-0-	3013	B	-338773	-338773	603	1	14336	2	N	-0-	8	8	8			8					
04	16950	X		11215	-0-	-5735	B	-338773	-338773	372	1	10825	2	N	-0-	16	16	8			8					
05	17515	X		10124	-0-	-7391	B	-338773	-338773	521	1	9603	2	N	-0-						8					
06	16950	X		12606	-0-	-4344	B	-338773	-338773	529	1	12077	2	N	-0-						8					
07	17081	X		9863	-0-	-7218	B	-338773	-338773	400	1	9463	2	N	-0-						8					
08	14942	X		9084	-0-	-5858	B	-338773	-338773	643	1	8439	2	N	-0-	2					10					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	39	1	916	2	N	-0-	-0-
04		1320 N	858	-0-	-462 B	-0-	29	1	829	2	N	-0-	-0-
05		1116 N	801	-0-	-315 B	-0-	41	1	760	2	N	-0-	-0-
06		930 N	734	-0-	-196 B	-0-	31	1	703	2	N	-0-	-0-
07		899 N	706	-0-	-193 B	-0-	29	1	677	2	N	-0-	-0-
08		806 N	687	-0-	-119 B	-0-	48	1	630	2	N	8	8
							9	9					
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246													
03		5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	224	1	5320	2	N	-0-	-0-
04		5815 X	5815	-0-	-0- B	-0-	193	1	5622	2	N	-0-	-0-
05		3945 X	3945	-0-	-0- B	-0-	203	1	3742	2	N	-0-	-0-
06		5459 X	5459	-0-	-0- B	-0-	229	1	5230	2	N	-0-	-0-
07		5506 X	5506	-0-	-0- B	-0-	223	1	5283	2	N	-0-	-0-
*08		3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-	282	1	3705	2	N	8	8
							9	9					
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422													
03		4588 X	2695	-0-	-1893 B	-0-	109	1	2586	2	N	-0-	43
04		3840 X	2708	-0-	-1132 B	-0-	90	1	2618	2	N	-0-	43
05		3906 X	2427	-0-	-1479 B	-0-	125	1	2302	2	N	-0-	43
06		3780 X	2697	-0-	-1083 B	-0-	113	1	2584	2	N	-0-	43
07		3689 X	2956	-0-	-733 B	-0-	120	1	2836	2	N	-0-	43
*08		3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	225	1	2956	2	N	-0-	42
												1 7	
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526													
03		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	21	1	508	2	N	-0-	-0-
04		540 N	495	-0-	-45 B	-0-	16	1	479	2	N	-0-	-0-
05		589 N	483	-0-	-106 B	-0-	25	1	458	2	N	-0-	-0-
06		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	22	1	502	2	N	-0-	-0-
07		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	20	1	462	2	N	-0-	-0-
*08		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	93	1	1224	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581													
03		3999 X	3849	-0-	-150 B	-0-	155	1	3694	2	N	-0-	-0-
04		3870 X	3387	-0-	-483 B	-0-	112	1	3268	2	N	6	-0-
							7	9					
05		4154 X	3522	-0-	-632 B	-0-	181	1	3341	2	N	-0-	-0-
06		4020 X	3358	-0-	-662 B	-0-	141	1	3217	2	N	-0-	-0-
07		4154 X	3590	-0-	-564 B	-0-	146	1	3444	2	N	-0-	-0-
08		3844 X	2803	-0-	-1041 B	-0-	199	1	2604	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832													
03		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	48	1	1152	2	N	-0-	-0-
04		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	44	1	1274	2	N	-0-	-0-
05		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	61	1	1122	2	N	-0-	-0-
06		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	54	1	1220	2	N	-0-	-0-
07		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	68	1	1614	2	N	-0-	-0-
*08		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	47	1	620	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 #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
03	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	113	1	2682	2	N	-0-	-0-
04	5932 X	5932	-0-	-0- B	-0-	197	1	5735	2	N	-0-	-0-
05	5532 X	5532	-0-	-0- B	-0-	285	1	5247	2	N	-0-	-0-
06	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	226	1	5164	2	N	-0-	-0-
07	6395 X	6395	-0-	-0- B	-0-	259	1	6136	2	N	-0-	-0-
*08	6466 X	6466	-0-	-0- B	-0-	458	1	6008	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265												
03	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	66	1	1574	2	N	-0-	-0-
04	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	51	1	1485	2	N	-0-	-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	75	1	1388	2	N	-0-	-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	55	1	1253	2	N	-0-	-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	69	1	1634	2	N	-0-	-0-
*08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	113	1	1476	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721												
03	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	54	1	1273	2	N	-0-	-0-
04	9030 X	9030	-0-	-0- B	-0-	300	1	8730	2	N	-0-	-0-
05	3706 X	3706	-0-	-0- B	-0-	191	1	3515	2	N	-0-	-0-
06	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	117	1	2677	2	N	-0-	-0-
07	2728 X	2384	-0-	-344 B	-0-	97	1	2287	2	N	-0-	-0-
08	2728 X	1903	-0-	-825 B	-0-	135	1	1768	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408												
03	1457 N	1251	-0-	-206 B	-0-	50	1	1199	2	N	2	2 8 -0-
04	1290 N	1093	-0-	-197 B	-0-	36	1	1057	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1003	-0-	-392 B	-0-	52	1	951	2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1105	-0-	-95 B	-0-	47	1	1058	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	986	-0-	-130 B	-0-	40	1	946	2	N	-0-	-0-
08	992 N	891	-0-	-101 B	-0-	63	1	828	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028												
03	527 N	478	-0-	-49 B	-0-	19	1	459	2	N	-0-	-0-
04	540 N	422	-0-	-118 B	-0-	14	1	408	2	N	-0-	-0-
05	496 N	405	-0-	-91 B	-0-	21	1	384	2	N	-0-	-0-
06	450 N	403	-0-	-47 B	-0-	17	1	386	2	N	-0-	-0-
07	434 N	370	-0-	-64 B	-0-	15	1	355	2	N	-0-	-0-
08	403 N	307	-0-	-96 B	-0-	22	1	285	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
03	1926 X	1926	-0-	-0- B	-0-	78	1	1848	2	N	-0-	-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0- B	-0-	97	1	2815	2	N	-0-	-0-
05	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	178	1	3269	2	N	-0-	-0-
06	3318 X	3318	-0-	-0- B	-0-	139	1	3179	2	N	-0-	-0-
07	2971 N	2971	-0-	-0- B	-0-	120	1	2851	2	N	-0-	-0-
*08	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	230	1	3017	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	21818 X	21818	-0-	-0- B	-0-	21818	2			N	-0-					-0-
04	20927 X	20927	-0-	-0- B	-0-	20927	2			N	-0-					-0-
05	21506 X	21506	-0-	-0- B	-0-	21506	2			N	-0-					-0-
06	20939 X	20939	-0-	-0- B	-0-	20938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21575 X	21575	-0-	-0- B	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
08	21545 X	21450	-0-	-95 B	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
EMIL				WELL #: 1	RRCID -> 244313	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL	DEPTH 15301	PERF.13889	- 15300						
03	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	189	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1058	-0-	-202 B	-0-	214	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	248	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	228	1	712	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	875	-0-	-210 B	-0-	210	1	665	2	N	-0-					-0-
08	1240 N	793	-0-	-447 B	-0-	215	1	578	2	N	-0-					-0-
NEYLAND				WELL #: 1	RRCID -> 246800	COMPL. DATE 11/23/2008	TOTAL	DEPTH 13495	PERF.13076	- 13117						
03	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	247	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	208	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1457 N	951	-0-	-506 B	-0-	189	1	762	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	801	-0-	-429 B	-0-	194	1	607	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	226	1	716	2	N	-0-					-0-
08	961 N	815	-0-	-146 B	-0-	221	1	594	2	N	-0-					-0-
CL&F OPERATING LLC				154789												
MCMAHON, RICHARD L.				WELL #: 1	RRCID -> 145041	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL	DEPTH 14830	PERF.13012	- 13106						
03	3875 X	478	-0-	-3397 B	-0-	18	1	458	2	Y	2					28
						2	9									
04	2530 X	2530	-0-	-0- B	-0-	99	1	2421	2	Y	9	26	1			11
						10	9									
05	2511 X	1023	-0-	-1488 B	-0-	40	1	983	2	Y	-0-					11
06	2430 X	1416	-0-	-1014 B	-0-	49	1	1365	2	Y	2					13
						2	9									
07	2604 X	1685	-0-	-919 B	-0-	65	1	1616	2	Y	4					17
						4	9									
08	2604 X	1617	-0-	-987 B	-0-	57	1	1560	2	Y	-0-					17
MCMAHON, RICHARD L.				WELL #: 4	RRCID -> 168093	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL	DEPTH 14558	PERF.14239	- 14228						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789														
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7595 X	7023	-0-	-572 B	-0-	267 1	42 9	6714 2	Y	38				118
04	7020 X	6668	-0-	-352 B	-0-	261 1	24 9	6383 2	Y	22	104 1			36
05	6789 X	6164	-0-	-625 B	-0-	242 1	2 9	5920 2	Y	2				38
06	6810 X	5044	-0-	-1766 B	-0-	174 1	8 9	4862 2	Y	7				45
07	7037 X	6344	-0-	-693 B	-0-	245 1	19 9	6080 2	Y	17				62
08	7037 X	5831	-0-	-1206 B	-0-	207 1		5624 2	Y	-0-				62
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090														
03	3658 X	2239	-0-	-1419 B	-0-	85 1	13 9	2141 2	Y	12				55
04	4020 X	2213	-0-	-1807 B	-0-	86 1	9 9	2118 2	Y	8	46 1	1 8		16
05	4154 X	1943	-0-	-2211 B	-0-	76 1		1867 2	Y	-0-				16
06	4020 X	1945	-0-	-2075 B	-0-	67 1	3 9	1875 2	Y	3				19
07	3038 X	2116	-0-	-922 B	-0-	82 1	7 9	2027 2	Y	6				25
08	2294 X	1960	-0-	-334 B	-0-	70 1		1890 2	Y	-0-				25
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870														
03	4061 X	3832	-0-	-229 B	-0-	3832 2			N	-0-				98
04	3930 X	2500	-0-	-1430 B	-0-	2500 2			N	-0-				98
05	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827 2			N	-0-				98
06	3720 X	2913	-0-	-807 B	-0-	2913 2			N	-0-				98
07	3844 X	3602	-0-	-242 B	-0-	3602 2			N	-0-				98
08	3844 X	3156	-0-	-688 B	-0-	3156 2			N	-0-				98
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205														
03	6572 X	5969	-0-	-603 B	-0-	5902 2	67 9		N	61	168 1			68
04	0 W	4111	-0-	4111 B	-0-	4111 2			N	-0-				68
05	0 W	4042	-0-	4042 B	-0-	8153 2			N	-0-				68
06	11671 X	3518	-0-	-8153 B	-0-	3499 2	19 9		N	17				85
07	5983 X	3763	-0-	-2220 B	-0-	3763 2			N	-0-				85
08	5983 X	2611	-0-	-3372 B	-0-	2587 2	24 9		N	22				107
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A														
03	5611 X	5404	-0-	-207 B	-0-	5395 2	9 9		N	8				108
04	6157 X	6157	-0-	-0- B	-0-	6155 2	2 9		N	2				110
05	6009 X	6009	-0-	-0- B	-0-	5996 2	13 9		N	12				122
06	5788 X	5788	-0-	-0- B	-0-	5782 2	6 9		N	5				127
07	6355 X	5760	-0-	-595 B	-0-	5760 2			N	-0-				127
08	6355 X	4517	-0-	-1838 B	-0-	4503 2	14 9		N	13				140

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON												
LAYLINE ENERGY I LLC 491373																									
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005													TOTAL	DEPTH	14822	PERF.	14168	-	14474						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
03	17329 X	-0-	-0-		-17329 B	-0-							N	-0-					-0-						
04	15990 X	-0-	-0-		-15990 B	-0-							N	-0-					-0-						
05	14167 X	-0-	-0-		-14167 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	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-						
HUNTER GAS UNIT													WELL #:	6	RRCID ->	168947	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14572	-	14694
03	28987 X	28987	-0-		-0- B	-0-		28987	2				N	-0-					-0-						
04	29174 X	29174	-0-		-0- B	-0-		29174	2				N	-0-					-0-						
05	32175 X	32175	-0-		-0- B	-0-		32175	2				N	-0-					-0-						
06	990 X	-0-	-0-		-990 B	-0-							N	-0-					-0-						
07	1023 X	478	-0-		-545 B	-0-		478	2				N	-0-					-0-						
08	1023 X	245	-0-		-778 B	-0-		238	2		7	9	N	6		6	8		-0-						
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													WELL #:	1	RRCID ->	093998	COMPL. DATE	03/29/1981	TOTAL	DEPTH	15917	PERF.	13307	-	13894
03	2099 N	2099	-0-		-0- B	-0-		43	1	2056	2		N	-0-					-0-						
04	1895 N	1895	-0-		-0- B	-0-		97	1	1798	2		N	-0-					-0-						
05	1596 N	1596	-0-		-0- B	-0-		54	1	1542	2		N	-0-					-0-						
06	1937 N	1937	-0-		-0- B	-0-		69	1	1868	2		N	-0-					-0-						
07	2048 N	2048	-0-		-0- B	-0-		91	1	1957	2		N	-0-					-0-						
*08	2047 N	2047	-0-		-0- B	-0-		68	1	1979	2		N	-0-					-0-						
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	097182	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL	DEPTH	14049	PERF.	13935	-	13965
03	1846 N	1846	-0-		-0- B	-0-		38	1	1808	2		N	-0-					-0-						
04	2910 N	2910	-0-		-0- B	-0-		150	1	2760	2		N	-0-					-0-						
05	2276 N	2276	-0-		-0- B	-0-		77	1	2199	2		N	-0-					-0-						
06	2669 N	2669	-0-		-0- B	-0-		96	1	2573	2		N	-0-					-0-						
07	2962 N	2962	-0-		-0- B	-0-		131	1	2831	2		N	-0-					-0-						
*08	2230 N	2230	-0-		-0- B	-0-		74	1	2156	2		N	-0-					-0-						
SAVAGE GAS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	144621	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL	DEPTH	14908	PERF.	14162	-	14816
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							Y	-0-					-0-						
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-						
FULLEN													WELL #:	3	RRCID ->	145880	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL	DEPTH	14980	PERF.	14143	-	14648
03	3131 X	2398	-0-		-733 B	-0-		2398	2				N	-0-					-0-						
04	3030 X	3029	-0-		-1 B	-0-		3029	2				N	-0-					-0-						
05	3131 X	2609	-0-		-522 B	-0-		2609	2				N	-0-					-0-						
06	2730 X	2547	-0-		-183 B	-0-		2547	2				N	-0-					-0-						
07	3131 X	2706	-0-		-425 B	-0-		2706	2				N	-0-					-0-						
*08	3131 X	2515	-0-		-616 B	-0-		2515	2				N	-0-					-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686														
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
03	3193 X	3184	-0-	-9 B	-0-	32	1	3152	3	N	-0-			-0-
04	3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	31	1	3141	3	N	-0-			-0-
05	3193 X	2915	-0-	-278 B	-0-	29	1	2886	3	N	-0-			-0-
06	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	33	1	3333	3	N	-0-			-0-
07	3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	33	1	3299	3	N	-0-			-0-
*08	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	33	1	3265	3	N	-0-			-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
03	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	56	1	5594	2	N	-0-			-0-
04	5846 X	5846	-0-	-0- B	-0-	58	1	5788	2	N	-0-			-0-
05	5917 X	5917	-0-	-0- B	-0-	59	1	5858	2	N	-0-			-0-
06	5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	58	1	5763	2	N	-0-			-0-
07	6464 X	6464	-0-	-0- B	-0-	64	1	6400	2	N	-0-			-0-
*08	7061 X	7061	-0-	-0- B	-0-	70	1	6991	2	N	-0-			-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
03	4061 X	3564	-0-	-497 B	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
04	3930 X	3501	-0-	-429 B	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3589	-0-	-441 B	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
06	3750 X	3235	-0-	-515 B	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
07	3813 X	3268	-0-	-545 B	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
*08	3627 X	3220	-0-	-407 B	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821														
03	2976 X	1816	-0-	-1160 B	-0-	1816	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	2458	-0-	-452 B	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
05	3007 X	2375	-0-	-632 B	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	2110	-0-	-800 B	-0-	2110	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2573	-0-	-248 B	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
*08	2542 X	1999	-0-	-543 B	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699														
03	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	37	1	3723	2	N	-0-			-0-
04	4132 X	4132	-0-	-0- B	-0-	41	1	4091	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	1490	-0-	-2044 B	-0-	30	1	1460	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	1968	-0-	-1452 B	-0-	38	1	1930	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	1801	-0-	-1733 B	-0-	36	1	1765	2	N	-0-			-0-
*08	4278 X	1984	-0-	-2294 B	-0-	38	1	1946	2	N	-0-			-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730														
03	2821 N	2681	-0-	-140 B	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
04	2700 N	2341	-0-	-359 B	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
05	2883 N	2066	-0-	-817 B	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
06	2580 N	1884	-0-	-696 B	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
07	2418 N	2078	-0-	-340 B	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
*08	2077 N	1966	-0-	-111 B	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730														
03	1705 N	1427	-0-	-278 B	-0-	14	1	1413	2	N	-0-			-0-
04	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	17	1	1680	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1383	-0-	-229 B	-0-	14	1	1369	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1300	-0-	-80 B	-0-	13	1	1287	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	993	-0-	-774 B	-0-	10	1	983	2	N	-0-			-0-
*08	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	17	1	1727	2	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 #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03	3162	X	2021	-0-	-1141 B	-0-	-0-	20	1	2001	2	Y	-0-
04	3600	X	1990	-0-	-1610 B	-0-	-0-	20	1	1970	2	Y	-0-
05	3720	X	3219	-0-	-501 B	-0-	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-
06	3600	X	3204	-0-	-396 B	-0-	-0-	32	1	3172	2	Y	-0-
07	3007	X	2719	-0-	-288 B	-0-	-0-	27	1	2692	2	Y	-0-
*08	3224	X	3013	-0-	-211 B	-0-	-0-	30	1	2983	2	Y	-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930													
03	5425	X	4403	-0-	-1022 B	-0-	-0-	44	1	4359	2	N	-0-
04	5250	X	3273	-0-	-1977 B	-0-	-0-	32	1	3241	2	N	-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0- B	-0-	-0-	54	1	5389	2	N	-0-
06	4980	X	3944	-0-	-1036 B	-0-	-0-	39	1	3905	2	N	-0-
07	5146	X	3244	-0-	-1902 B	-0-	-0-	32	1	3212	2	N	-0-
*08	5456	X	3640	-0-	-1816 B	-0-	-0-	36	1	3604	2	N	-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844													
03	3506	X	3506	-0-	-0- B	-0-	-0-	35	1	3471	2	Y	-0-
04	3210	X	2964	-0-	-246 B	-0-	-0-	29	1	2935	2	Y	-0-
05	3379	X	3072	-0-	-307 B	-0-	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-
06	3390	X	3064	-0-	-326 B	-0-	-0-	30	1	3034	2	Y	-0-
07	3503	X	2914	-0-	-589 B	-0-	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-
*08	3503	X	3146	-0-	-357 B	-0-	-0-	30	1	3022	2	Y	-0-
								94	9				85
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13482 PERF.12869 - 13122													
03	3689	X	3219	-0-	-470 B	-0-	-0-	32	1	3187	2	Y	-0-
04	3330	X	2995	-0-	-335 B	-0-	-0-	30	1	2965	2	Y	-0-
05	3441	X	3003	-0-	-438 B	-0-	-0-	30	1	2973	2	Y	-0-
06	3270	X	2873	-0-	-397 B	-0-	-0-	28	1	2845	2	Y	-0-
07	3379	X	3127	-0-	-252 B	-0-	-0-	31	1	3096	2	Y	-0-
*08	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	-0-	33	1	3276	2	Y	-0-
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-	-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	2	1	200	2	N	-0-	-0-
05	186	N	31	-0-	-155 B	-0-	31	2		2	N	-0-	-0-
06	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	4	1	374	2	N	-0-	-0-
07	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	N	-0-	-0-
*08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	3	1	279	2	N	-0-	-0-
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297													
03	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	15	1	1470	3	N	-0-	-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39 B	-0-	11	1	1120	3	N	-0-	-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	12	1	1202	3	N	-0-	-0-
06	1440	N	1247	-0-	-193 B	-0-	12	1	1235	3	N	-0-	-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	12	1	1227	3	N	-0-	-0-
*08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	15	1	1506	3	N	-0-	-0-
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948													
03	4600	X	4600	-0-	-0- B	-0-	46	1	4554	2	Y	-0-	10
04	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	42	1	4189	2	Y	-0-	10
05	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	47	1	4665	2	Y	-0-	10
06	4346	X	4346	-0-	-0- B	-0-	43	1	4303	2	Y	-0-	10
07	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	44	1	4351	2	Y	-0-	10
*08	4712	X	4253	-0-	-459 B	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-	10
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530													
03	3682	X	3682	-0-	-0- B	-0-	36	1	3646	2	Y	-0-	-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	37	1	3740	2	Y	-0-	-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-	-0-
06	3750	X	3291	-0-	-459 B	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-	-0-
07	3906	X	3449	-0-	-457 B	-0-	34	1	3415	2	Y	-0-	-0-
*08	4092	X	3135	-0-	-957 B	-0-	31	1	3104	2	Y	-0-	-0-
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059													
03	1674	N	1665	-0-	-9 B	-892	16	1	1649	2	Y	-0-	42
04	2917	N	3809	-0-	892 B	-0-	38	1	3771	2	Y	-0-	42
05	1674	N	1601	-0-	-73 B	-0-	16	1	1585	2	Y	-0-	42
06	1620	N	1242	-0-	-378 B	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-	42
07	2170	X	1647	-0-	-523 B	-0-	16	1	1631	2	Y	-0-	42
*08	1922	X	1634	-0-	-288 B	-0-	16	1	1618	2	Y	-0-	42
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580													
03	4464	X	3973	-0-	-491 B	-0-	39	1	3934	2	Y	-0-	77
04	4290	X	3395	-0-	-895 B	-0-	34	1	3361	2	Y	-0-	77
05	4433	X	3621	-0-	-812 B	-0-	36	1	3585	2	Y	-0-	77
06	4290	X	3386	-0-	-904 B	-0-	34	1	3352	2	Y	-0-	77
07	3968	X	3771	-0-	-197 B	-0-	37	1	3734	2	Y	-0-	77
*08	3968	X	2530	-0-	-1438 B	-0-	25	1	2505	2	Y	-0-	77
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000													
03	5363	X	5244	-0-	-119 B	-0-	52	1	5192	2	N	-0-	-0-
04	5250	X	5079	-0-	-171 B	-0-	50	1	5029	2	N	-0-	-0-
05	5425	X	5328	-0-	-97 B	-0-	53	1	5275	2	N	-0-	-0-
06	5250	X	5046	-0-	-204 B	-0-	50	1	4996	2	N	-0-	-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0- B	-0-	53	1	5302	2	N	-0-	-0-
*08	5332	X	4832	-0-	-500 B	-0-	48	1	4784	2	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) 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
03	5115 X	3923	-0-	-1192 B	-0-	39	1	3884	2	Y	-0-		-0-
04	4950 X	4057	-0-	-893 B	-0-	40	1	4017	2	Y	-0-		-0-
05	4929 X	4775	-0-	-154 B	-0-	47	1	4728	2	Y	-0-		-0-
06	4470 X	2619	-0-	-1851 B	-0-	26	1	2591	2	Y	-0-		-0-
						2	9						
07	4619 X	3701	-0-	-918 B	-0-	36	1	3641	2	Y	22		24
						24	9						
*08	4774 X	2633	-0-	-2141 B	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-		24
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898													
03	6417 X	5614	-0-	-803 B	-0-	115	1	5499	2	N	-0-		-0-
04	6210 X	5789	-0-	-421 B	-0-	298	1	5491	2	N	-0-		-0-
05	6417 X	4738	-0-	-1679 B	-0-	161	1	4577	2	N	-0-		-0-
06	5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	201	1	5445	2	N	-0-		-0-
07	6875 X	6875	-0-	-0- B	-0-	305	1	6570	2	N	-0-		-0-
*08	5983 X	5660	-0-	-323 B	-0-	188	1	5472	2	N	-0-		-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964													
03	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	27	1	1293	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	574	-0-	-746 B	-0-	30	1	544	2	N	-0-		-0-
05	713 N	164	-0-	-549 B	-0-	6	1	158	2	N	-0-		-0-
06	1290 N	6	-0-	-1284 B	-0-	6	2			N	-0-		-0-
07	589 N	3	-0-	-586 B	-0-	3	2			N	-0-		-0-
*08	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	32	1	929	2	N	-0-		-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019													
03	9331 X	8274	-0-	-1057 B	-0-	82	1	8192	2	Y	-0-		-0-
04	8370 X	8271	-0-	-99 B	-0-	82	1	8189	2	Y	-0-		-0-
05	8791 X	8791	-0-	-0- B	-0-	87	1	8704	2	Y	-0-		-0-
06	8515 X	8515	-0-	-0- B	-0-	84	1	8431	2	Y	-0-		-0-
07	8799 X	8799	-0-	-0- B	-0-	87	1	8712	2	Y	-0-		-0-
*08	8804 X	7853	-0-	-951 B	-0-	78	1	7775	2	Y	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884													
03	7316 X	6904	-0-	-412 B	-0-	68	1	6836	2	Y	-0-		27
04	7080 X	6069	-0-	-1011 B	-0-	60	1	6009	2	Y	-0-		27
05	6820 X	4946	-0-	-1874 B	-0-	49	1	4897	2	Y	-0-		27
06	6690 X	3501	-0-	-3189 B	-0-	35	1	3466	2	Y	-0-		27
07	7665 X	7665	-0-	-0- B	-0-	76	1	7589	2	Y	-0-		27
*08	6913 X	6897	-0-	-16 B	-0-	68	1	6829	2	Y	-0-		27
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585													
03	4650 X	3605	-0-	-1045 B	-165387	36	1	3569	2	Y	-0-		28
04	4080 X	109	-0-	-3971 B	-165387	1	1	108	2	Y	-0-		28
05	4216 X	775	-0-	-3441 B	-165387	8	1	767	2	Y	-0-		28
06	4080 X	5206	-0-	-1126 B	-164261	52	1	5154	2	Y	-0-		28
07	3782 X	2610	-0-	-1172 B	-164261	26	1	2584	2	Y	-0-		28
*08	3596 X	4854	-0-	-1258 B	-163003	48	1	4806	2	Y	-0-		28

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) 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
03	7347 X	6441	-0-	-906 B	-0-	64	1	6377	2	Y	-0-			-0-
04	7410 X	6694	-0-	-716 B	-0-	66	1	6628	2	Y	-0-			-0-
05	7719 X	6756	-0-	-963 B	-0-	67	1	6689	2	Y	-0-			-0-
06	7470 X	6822	-0-	-648 B	-0-	68	1	6754	2	Y	-0-			-0-
07	7719 X	6985	-0-	-734 B	-0-	69	1	6916	2	Y	-0-			-0-
*08	6913 X	6787	-0-	-126 B	-0-	67	1	6720	2	Y	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
03	3038 X	2726	-0-	-312 B	-0-	27	1	2699	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2827	-0-	-113 B	-0-	28	1	2799	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2569	-0-	-469 B	-0-	25	1	2544	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2682	-0-	-198 B	-0-	27	1	2655	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	1747	-0-	-1198 B	-0-	17	1	1730	2	N	-0-			-0-
*08	2914 X	2470	-0-	-444 B	-0-	24	1	2446	2	N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389														
03	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	8	1	759	2	N	-0-			-0-
04	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	7	1	710	2	N	-0-			-0-
05	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	7	1	691	2	N	-0-			-0-
06	750 N	718	-0-	-32 B	-0-	7	1	711	2	N	-0-			-0-
07	744 N	709	-0-	-35 B	-0-	7	1	702	2	N	-0-			-0-
*08	713 N	634	-0-	-79 B	-0-	6	1	628	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643														
03	7781 X	5927	-0-	-1854 B	-71195	59	1	5868	2	Y	-0-			-0-
04	7050 X	5902	-0-	-1148 B	-71195	58	1	5844	2	Y	-0-			-0-
05	7037 X	6012	-0-	-1025 B	-71195	60	1	5952	2	Y	-0-			-0-
06	5730 X	6076	-0-	346 B	-70849	60	1	6016	2	Y	-0-			-0-
07	6107 X	6107	-0-	-0- B	-70849	60	1	6047	2	Y	-0-			-0-
*08	6107 X	6271	-0-	164 B	-70685	62	1	6209	2	Y	-0-			-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870														
03	8886 X	8886	-0-	-0- B	-0-	88	1	8798	2	Y	-0-			-0-
04	8580 X	8416	-0-	-164 B	-0-	83	1	8333	2	Y	-0-			-0-
05	8928 X	7028	-0-	-1900 B	-0-	70	1	6958	2	Y	-0-			-0-
06	8640 X	8160	-0-	-480 B	-0-	81	1	8079	2	Y	-0-			-0-
07	8928 X	7708	-0-	-1220 B	-0-	76	1	7632	2	Y	-0-			-0-
*08	8897 X	8178	-0-	-719 B	-0-	81	1	8097	2	Y	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410														
03	6603 X	6336	-0-	-267 B	-0-	63	1	6273	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	6079	-0-	-311 B	-0-	60	1	6019	2	N	-0-			-0-
05	6603 X	6225	-0-	-378 B	-0-	62	1	6163	2	N	-0-			-0-
06	6240 X	5855	-0-	-385 B	-0-	58	1	5797	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	5919	-0-	-529 B	-0-	59	1	5860	2	N	-0-			-0-
*08	6324 X	5898	-0-	-426 B	-0-	58	1	5840	2	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7316 X	3608	-0-	-3708 B	-0-	36	1	3572	2	Y	-0-			5
04		7080 X	983	-0-	-6097 B	-0-	10	1	973	2	Y	-0-			5
05		7316 X	119	-0-	-7197 B	-0-	1	1	118	2	Y	-0-			5
06		7080 X	11	-0-	-7069 B	-0-	11	2			Y	-0-			5
07		7316 X	5175	-0-	-2141 B	-0-	51	1	5124	2	Y	-0-			5
*08		13167 X	13167	-0-	-0- B	-0-	130	1	13037	2	Y	-0-			5
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432															
03		3348 X	1150	-0-	-2198 B	-0-	11	1	1139	2	N	-0-			-0-
04		4246 X	4246	-0-	-0- B	-0-	42	1	4204	2	N	-0-			-0-
05		4859 X	4859	-0-	-0- B	-0-	48	1	4811	2	N	-0-			-0-
06		4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	42	1	4239	2	N	-0-			-0-
07		4278 X	2550	-0-	-1728 B	-0-	25	1	2525	2	N	-0-			-0-
*08		4867 X	4586	-0-	-281 B	-0-	45	1	4541	2	N	-0-			-0-
H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	1	1	135	2	N	-0-			-0-
*08		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															
03		3627 X	2701	-0-	-926 B	-0-	27	1	2674	2	N	-0-			-0-
04		3510 X	3339	-0-	-171 B	-0-	33	1	3306	2	N	-0-			-0-
05		3627 X	3165	-0-	-462 B	-0-	31	1	3134	2	N	-0-			-0-
06		3270 X	3034	-0-	-236 B	-0-	30	1	3004	2	N	-0-			-0-
07		3441 X	3305	-0-	-136 B	-0-	33	1	3272	2	N	-0-			-0-
*08		3441 X	3343	-0-	-98 B	-0-	33	1	3310	2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846															
03		7471 X	3569	-0-	-3902 B	-0-	35	1	3534	2	Y	-0-			-0-
04		4890 X	3523	-0-	-1367 B	-0-	35	1	3488	2	Y	-0-			-0-
05		5053 X	4444	-0-	-609 B	-0-	44	1	4400	2	Y	-0-			-0-
06		4470 X	4385	-0-	-85 B	-0-	43	1	4342	2	Y	-0-			-0-
07		4862 X	4862	-0-	-0- B	-0-	48	1	4814	2	Y	-0-			-0-
*08		4433 X	4164	-0-	-269 B	-0-	41	1	4123	2	Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346															
03		7812 X	7261	-0-	-551 B	-0-	72	1	7189	2	Y	-0-			-0-
04		7320 X	6953	-0-	-367 B	-0-	69	1	6884	2	Y	-0-			-0-
05		7564 X	7133	-0-	-431 B	-0-	71	1	7062	2	Y	-0-			-0-
06		7320 X	7038	-0-	-282 B	-0-	70	1	6968	2	Y	-0-			-0-
07		7275 X	7275	-0-	-0- B	-0-	72	1	7203	2	Y	-0-			-0-
*08		7445 X	7445	-0-	-0- B	-0-	74	1	7371	2	Y	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948															
03		3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	33	1	3288	2	Y	-0-			-0-
04		3030 X	2957	-0-	-73 B	-0-	29	1	2928	2	Y	-0-			-0-
05		3204 X	3204	-0-	-0- B	-0-	32	1	3172	2	Y	-0-			-0-
06		3210 X	3129	-0-	-81 B	-0-	31	1	3098	2	Y	-0-			-0-
07		3317 X	3100	-0-	-217 B	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-			-0-
*08		3317 X	3191	-0-	-126 B	-0-	32	1	3159	2	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	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
03	7905 X	7559	-0-	-346 B	-0-	75	1	7484	2	N	-0-		-0-
04	7620 X	7247	-0-	-373 B	-0-	72	1	7175	2	N	-0-		-0-
05	7874 X	7544	-0-	-330 B	-0-	75	1	7469	2	N	-0-		-0-
06	7350 X	7159	-0-	-191 B	-0-	71	1	7088	2	N	-0-		-0-
07	7595 X	6473	-0-	-1122 B	-0-	64	1	6409	2	N	-0-		-0-
*08	7654 X	7654	-0-	-0- B	-0-	76	1	7578	2	N	-0-		-0-
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776													
03	7843 X	6714	-0-	-1129 B	-0-	66	1	6648	2	Y	-0-		-0-
04	7530 X	6260	-0-	-1270 B	-0-	62	1	6198	2	Y	-0-		-0-
05	7037 X	6704	-0-	-333 B	-0-	66	1	6638	2	Y	-0-		-0-
06	6810 X	5433	-0-	-1377 B	-0-	54	1	5379	2	Y	-0-		-0-
07	6727 X	6643	-0-	-84 B	-0-	66	1	6577	2	Y	-0-		-0-
*08	6727 X	6700	-0-	-27 B	-0-	66	1	6634	2	Y	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362													
03	4340 X	4012	-0-	-328 B	-0-	40	1	3972	2	N	-0-		-0-
04	4200 X	4115	-0-	-85 B	-0-	41	1	4074	2	N	-0-		-0-
05	4340 X	3656	-0-	-684 B	-0-	36	1	3620	2	N	-0-		-0-
06	4200 X	3815	-0-	-385 B	-0-	38	1	3777	2	N	-0-		-0-
07	4247 X	3575	-0-	-672 B	-0-	35	1	3540	2	N	-0-		-0-
*08	4247 X	3906	-0-	-341 B	-0-	39	1	3867	2	N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830													
03	8633 X	8633	-0-	-0- B	-0-	85	1	8548	2	N	-0-		-0-
04	8249 X	8249	-0-	-0- B	-0-	82	1	8167	2	N	-0-		-0-
05	8348 X	8348	-0-	-0- B	-0-	83	1	8265	2	N	-0-		-0-
06	7740 X	7457	-0-	-283 B	-0-	74	1	7383	2	N	-0-		-0-
07	8284 X	8284	-0-	-0- B	-0-	82	1	8202	2	N	-0-		-0-
*08	8618 X	7552	-0-	-1066 B	-0-	75	1	7477	2	N	-0-		-0-
LINCCEUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
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	0 N	-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													
03	4839 X	4839	-0-	-0- B	-0-	48	1	4791	2	N	-0-		-0-
04	3968 X	3968	-0-	-0- B	-0-	39	1	3929	2	N	-0-		-0-
05	4030 X	4006	-0-	-24 B	-0-	40	1	3966	2	N	-0-		-0-
06	4320 X	3536	-0-	-784 B	-0-	35	1	3501	2	N	-0-		-0-
07	4464 X	4020	-0-	-444 B	-0-	40	1	3980	2	N	-0-		-0-
*08	4402 X	3766	-0-	-636 B	-0-	37	1	3729	2	N	-0-		-0-
WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	7778 X	7778	-0-	-0- B	-0-	77	1	7701	2	N	-0-				-0-
04	8460 X	8460	-0-	-0- B	-0-	84	1	8376	2	N	-0-				-0-
05	5382 X	5382	-0-	-0- B	-0-	53	1	5329	2	N	-0-				-0-
06	2560 X	2560	-0-	-0- B	-0-	25	1	2535	2	N	-0-				-0-
07	8589 X	8589	-0-	-0- B	-0-	85	1	8504	2	N	-0-				-0-
*08	7490 X	7490	-0-	-0- B	-0-	74	1	7416	2	N	-0-				-0-
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590															
03	1708 X	1708	-0-	-0- B	-0-	17	1	1691	2	N	-0-				-0-
04	2284 X	2284	-0-	-0- B	-0-	23	1	2261	2	N	-0-				-0-
05	1891 X	1562	-0-	-329 B	-0-	15	1	1547	2	N	-0-				-0-
06	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	27	1	2748	2	N	-0-				-0-
07	2811 X	2811	-0-	-0- B	-0-	28	1	2783	2	N	-0-				-0-
*08	3278 X	3278	-0-	-0- B	-0-	32	1	3246	2	N	-0-				-0-
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
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-
HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373															
03	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	28	1	2846	2	Y	-0-				-0-
04	2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	26	1	2622	2	Y	-0-				-0-
05	2914 X	2491	-0-	-423 B	-0-	25	1	2466	2	Y	-0-				-0-
06	2820 X	1935	-0-	-885 B	-0-	19	1	1916	2	Y	-0-				-0-
07	2914 X	898	-0-	-2016 B	-0-	9	1	889	2	Y	-0-				-0-
*08	2883 X	961	-0-	-1922 B	-0-	10	1	951	2	Y	-0-				-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786															
03	6014 X	5538	-0-	-476 B	-0-	55	1	5483	2	N	-0-				-0-
04	5400 X	5307	-0-	-93 B	-0-	53	1	5254	2	N	-0-				-0-
05	5580 X	4949	-0-	-631 B	-0-	49	1	4900	2	N	-0-				-0-
06	5400 X	4705	-0-	-695 B	-0-	47	1	4658	2	N	-0-				-0-
07	5549 X	4469	-0-	-1080 B	-0-	44	1	4425	2	N	-0-				-0-
*08	5549 X	4621	-0-	-928 B	-0-	46	1	4575	2	N	-0-				-0-
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912															
03	5952 X	5169	-0-	-783 B	-0-	51	1	5118	2	N	-0-				-0-
04	5760 X	5050	-0-	-710 B	-0-	50	1	5000	2	N	-0-				-0-
05	5952 X	5177	-0-	-775 B	-0-	51	1	5126	2	N	-0-				-0-
06	5610 X	-0-	-0-	-5610 B	-0-					N	-0-				-0-
07	5456 X	4583	-0-	-873 B	-0-	45	1	4488	2	N	45				45
						50	9								
*08	5208 X	4732	-0-	-476 B	-0-	47	1	4685	2	N	-0-				45

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	4154 X	3776	-0-	-378 B	-0-	37	1	3739	2	N	-0-	-0-
04	4020 X	3699	-0-	-321 B	-0-	37	1	3662	2	N	-0-	-0-
05	4154 X	3522	-0-	-632 B	-0-	35	1	3487	2	N	-0-	-0-
06	3660 X	2370	-0-	-1290 B	-0-	23	1	2347	2	N	-0-	-0-
07	4018 X	4018	-0-	-0- B	-0-	40	1	3978	2	N	-0-	-0-
*08	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	38	1	3806	2	N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695												
03	8587 X	5510	-0-	-3077 B	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-	-0-
04	7530 X	3678	-0-	-3852 B	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-	-0-
05	7657 X	5806	-0-	-1851 B	-0-	57	1	5749	2	Y	-0-	-0-
06	7320 X	4968	-0-	-2352 B	-0-	49	1	4919	2	Y	-0-	-0-
07	7533 X	4875	-0-	-2658 B	-0-	48	1	4827	2	Y	-0-	-0-
*08	5797 X	5508	-0-	-289 B	-0-	55	1	5453	2	Y	-0-	-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935												
03	8153 X	6205	-0-	-1948 B	-0-	61	1	6144	2	N	-0-	-0-
04	7890 X	6792	-0-	-1098 B	-0-	67	1	6725	2	N	-0-	-0-
05	7998 X	6725	-0-	-1273 B	-0-	67	1	6658	2	N	-0-	-0-
06	7140 X	5729	-0-	-1411 B	-0-	57	1	5672	2	N	-0-	-0-
07	7006 X	5959	-0-	-1047 B	-0-	59	1	5900	2	N	-0-	-0-
*08	7006 X	6620	-0-	-386 B	-0-	66	1	6554	2	N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000												
03	13454 X	12703	-0-	-751 B	-0-	12703	2			Y	-0-	-0-
04	13020 X	8976	-0-	-4044 B	-0-	8976	2			Y	-0-	-0-
05	12989 X	12818	-0-	-171 B	-0-	12818	2			Y	-0-	-0-
06	12300 X	11391	-0-	-909 B	-0-	11391	2			Y	-0-	-0-
07	12710 X	12376	-0-	-334 B	-0-	12376	2			Y	-0-	-0-
*08	12803 X	12387	-0-	-416 B	-0-	12387	2			Y	-0-	-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
03	3224 X	3030	-0-	-194 B	-0-	30	1	3000	2	N	-0-	-0-
04	3090 X	3037	-0-	-53 B	-0-	30	1	3007	2	N	-0-	-0-
05	3069 X	2863	-0-	-206 B	-0-	28	1	2835	2	N	-0-	-0-
06	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	30	1	3040	2	N	-0-	-0-
07	3131 X	3107	-0-	-24 B	-0-	31	1	3076	2	N	-0-	-0-
*08	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	32	1	3205	2	N	-0-	-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
03	4774 X	4314	-0-	-460 B	-0-	4314	2			N	-0-	-0-
04	4590 X	4267	-0-	-323 B	-0-	4267	2			N	-0-	-0-
05	4743 X	4279	-0-	-464 B	-0-	4279	2			N	-0-	-0-
06	4500 X	4285	-0-	-215 B	-0-	4285	2			N	-0-	-0-
07	4495 X	4469	-0-	-26 B	-0-	4469	2			N	-0-	-0-
*08	4402 X	3225	-0-	-1177 B	-0-	3225	2			N	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
03	6789 X	6522	-0-	-267 B	-0-	65	1	6457	2	N	-0-	-0-
04	6570 X	5862	-0-	-708 B	-0-	58	1	5804	2	N	-0-	-0-
05	6882 X	6638	-0-	-244 B	-0-	66	1	6572	2	N	-0-	-0-
06	6660 X	6490	-0-	-170 B	-0-	64	1	6426	2	N	-0-	-0-
07	6882 X	6592	-0-	-290 B	-0-	65	1	6527	2	N	-0-	-0-
*08	6634 X	6265	-0-	-369 B	-0-	62	1	6203	2	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 #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943															
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		
03	8556 X	6047	-0-	-2509 B	-0-	60	1	5987	2	N	-0-		-0-		
04	8280 X	7399	-0-	-881 B	-0-	73	1	7326	2	N	-0-		-0-		
05	7564 X	7564	-0-	-0- B	-0-	75	1	7489	2	N	-0-		-0-		
06	6840 X	5823	-0-	-1017 B	-0-	58	1	5765	2	N	-0-		-0-		
07	7657 X	6599	-0-	-1058 B	-0-	65	1	6534	2	N	-0-		-0-		
*08	7657 X	6553	-0-	-1104 B	-0-	65	1	6488	2	N	-0-		-0-		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477															
03	3844 X	3729	-0-	-115 B	-0-	37	1	3692	2	N	-0-		-0-		
04	3810 X	3429	-0-	-381 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-		-0-		
05	3937 X	3055	-0-	-882 B	-0-	30	1	3025	2	N	-0-		-0-		
06	3810 X	3125	-0-	-685 B	-0-	31	1	3094	2	N	-0-		-0-		
07	3720 X	3429	-0-	-291 B	-0-	34	1	3395	2	N	-0-		-0-		
*08	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-		-0-		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676															
03	9858 X	8845	-0-	-1013 B	-0-	88	1	8757	2	N	-0-		-0-		
04	9540 X	7566	-0-	-1974 B	-0-	75	1	7491	2	N	-0-		-0-		
05	9858 X	8383	-0-	-1475 B	-0-	83	1	8300	2	N	-0-		-0-		
06	8880 X	7553	-0-	-1327 B	-0-	75	1	7478	2	N	-0-		-0-		
07	8928 X	6432	-0-	-2496 B	-0-	64	1	6368	2	N	-0-		-0-		
*08	8835 X	7321	-0-	-1514 B	-0-	72	1	7249	2	N	-0-		-0-		
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755															
03	7130 X	6475	-0-	-655 B	-0-	64	1	6411	2	N	-0-		-0-		
04	6900 X	5780	-0-	-1120 B	-0-	57	1	5723	2	N	-0-		-0-		
05	7006 X	5749	-0-	-1257 B	-0-	57	1	5692	2	N	-0-		-0-		
06	6780 X	5523	-0-	-1257 B	-0-	55	1	5468	2	N	-0-		-0-		
07	6825 X	6825	-0-	-0- B	-0-	68	1	6757	2	N	-0-		-0-		
*08	6479 X	6269	-0-	-210 B	-0-	62	1	6207	2	N	-0-		-0-		
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950															
03	3875 X	5638	-0-	1763 B	-16100	56	1	5582	2	N	-0-		-0-		
04	3990 X	4995	-0-	1005 B	-15095	49	1	4946	2	N	-0-		-0-		
05	4123 X	4304	-0-	181 B	-14914	43	1	4261	2	N	-0-		-0-		
06	4410 X	3240	-0-	-1170 B	-14914	32	1	3208	2	N	-0-		-0-		
07	4557 X	3832	-0-	-725 B	-14914	38	1	3794	2	N	-0-		-0-		
*08	5642 X	3742	-0-	-1900 B	-14914	37	1	3705	2	N	-0-		-0-		
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370															
03	4092 X	3877	-0-	-215 B	-0-	38	1	3839	2	N	-0-		-0-		
04	3960 X	3625	-0-	-335 B	-0-	36	1	3589	2	N	-0-		-0-		
05	4092 X	3684	-0-	-408 B	-0-	36	1	3648	2	N	-0-		-0-		
06	3840 X	3819	-0-	-21 B	-0-	38	1	3781	2	N	-0-		-0-		
07	3968 X	3949	-0-	-19 B	-0-	39	1	3910	2	N	-0-		-0-		
*08	3877 X	3877	-0-	-0- B	-0-	38	1	3839	2	N	-0-		-0-		
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904															
03	4867 X	4336	-0-	-531 B	-0-	43	1	4293	2	N	-0-		6		
04	4590 X	4151	-0-	-439 B	-0-	41	1	4110	2	N	-0-		6		
05	4774 X	4188	-0-	-586 B	-0-	41	1	4147	2	N	-0-		6		
06	4620 X	4016	-0-	-604 B	-0-	40	1	3976	2	N	-0-		6		
07	4774 X	4089	-0-	-685 B	-0-	40	1	4049	2	N	-0-		6		
*08	4340 X	3874	-0-	-466 B	-0-	38	1	3836	2	N	-0-		6		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	9486 X	7329	-0-	-2157 B	-0-			73 1	7256 2	N		-0-					-0-	
04	9180 X	7707	-0-	-1473 B	-0-			76 1	7631 2	N		-0-					-0-	
05	8990 X	8142	-0-	-848 B	-0-			81 1	8061 2	N		-0-					-0-	
06	7655 X	7655	-0-	-0- B	-0-			76 1	7579 2	N		-0-					-0-	
07	8365 X	8365	-0-	-0- B	-0-			83 1	8282 2	N		-0-					-0-	
*08	8378 X	8378	-0-	-0- B	-0-			83 1	8271 2	N		22					25	
								24 9										

SAVAGE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 225692		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943		
03	5673 X	5452	-0-	-221 B	-0-			54 1	5398 2	Y		-0-					8	
04	5490 X	4892	-0-	-598 B	-0-			48 1	4844 2	Y		-0-					8	
05	5487 X	4668	-0-	-819 B	-0-			46 1	4622 2	Y		-0-					8	
06	5310 X	5211	-0-	-99 B	-0-			52 1	5159 2	Y		-0-					8	
07	5456 X	5382	-0-	-74 B	-0-			53 1	5329 2	Y		-0-					8	
*08	5456 X	5193	-0-	-263 B	-0-			49 1	4902 2	Y		220					8	
								242 9										

GLANTON, THERESA "A"										WELL #: 2		RRCID -> 226286		COMPL. DATE 01/28/2007		TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634		
03	6758 X	6616	-0-	-142 B	-0-			66 1	6550 2	N		-0-					-0-	
04	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-			67 1	6655 2	N		-0-					-0-	
05	6882 X	6240	-0-	-642 B	-0-			62 1	6178 2	N		-0-					-0-	
06	6660 X	6545	-0-	-115 B	-0-			65 1	6480 2	N		-0-					-0-	
07	6944 X	6511	-0-	-433 B	-0-			64 1	6447 2	N		-0-					-0-	
*08	6944 X	6277	-0-	-667 B	-0-			62 1	6215 2	N		-0-					-0-	

WEST "A"										WELL #: 2		RRCID -> 226899		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987		
03	9440 X	9440	-0-	-0- B	-0-			93 1	9347 2	N		-0-					31	
04	9270 X	7968	-0-	-1302 B	-0-			79 1	7889 2	N		-0-					31	
05	9579 X	7830	-0-	-1749 B	-0-			78 1	7752 2	N		-0-					31	
06	9270 X	8203	-0-	-1067 B	-0-			81 1	8122 2	N		-0-					31	
07	9455 X	7364	-0-	-2091 B	-0-			73 1	7291 2	N		-0-					31	
*08	9455 X	8280	-0-	-1175 B	-0-			82 1	8198 2	N		-0-					31	

O'NEAL, G.										WELL #: 2		RRCID -> 227143		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854		
03	4247 X	3897	-0-	-350 B	-0-			39 1	3858 2	N		-0-					-0-	
04	3990 X	3714	-0-	-276 B	-0-			37 1	3677 2	N		-0-					-0-	
05	4030 X	3781	-0-	-249 B	-0-			37 1	3744 2	N		-0-					-0-	
06	3900 X	3435	-0-	-465 B	-0-			34 1	3401 2	N		-0-					-0-	
07	3906 X	3857	-0-	-49 B	-0-			38 1	3819 2	N		-0-					-0-	
*08	3906 X	3364	-0-	-542 B	-0-			33 1	3331 2	N		-0-					-0-	

SANDERS "A"										WELL #: 1		RRCID -> 228030		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607		
03	310 N	264	-0-	-46 B	-716803			3 1	261 2	N		-0-					-0-	
04	180 N	231	-0-	51 B	-716752			2 1	229 2	N		-0-					-0-	
05	279 N	501	-0-	222 B	-716530			5 1	496 2	N		-0-					-0-	
06	270 N	474	-0-	204 B	-716326			5 1	469 2	N		-0-					-0-	
07	248 N	437	-0-	189 B	-716137			4 1	433 2	N		-0-					-0-	
*08	496 N	357	-0-	-139 B	-716137			4 1	353 2	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 #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665															
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		
03	2573 N	2512	-0-	-61 B	-0-	25	1	2487	2	N	-0-		-0-		
04	2400 N	2351	-0-	-49 B	-0-	23	1	2328	2	N	-0-		-0-		
05	2573 N	2473	-0-	-100 B	-0-	24	1	2449	2	N	-0-		-0-		
06	2430 N	2100	-0-	-330 B	-0-	21	1	2079	2	N	-0-		-0-		
07	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	25	1	2463	2	N	-0-		-0-		
*08	2480 N	2315	-0-	-165 B	-0-	23	1	2292	2	N	-0-		-0-		
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373															
03	7471 X	6862	-0-	-609 B	-0-	68	1	6794	2	N	-0-		-0-		
04	7170 X	6679	-0-	-491 B	-0-	66	1	6613	2	N	-0-		-0-		
05	7192 X	6693	-0-	-499 B	-0-	66	1	6627	2	N	-0-		-0-		
06	6840 X	6399	-0-	-441 B	-0-	63	1	6336	2	N	-0-		-0-		
07	7037 X	6422	-0-	-615 B	-0-	64	1	6358	2	N	-0-		-0-		
*08	6913 X	6733	-0-	-180 B	-0-	67	1	6666	2	N	-0-		-0-		
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902															
03	6603 X	6187	-0-	-416 B	-0-	61	1	6126	2	Y	-0-		-0-		
04	6390 X	6099	-0-	-291 B	-0-	60	1	6039	2	Y	-0-		-0-		
05	6603 X	6309	-0-	-294 B	-0-	62	1	6247	2	Y	-0-		-0-		
06	6210 X	4955	-0-	-1255 B	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-		-0-		
07	6293 X	2658	-0-	-3635 B	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-		-0-		
*08	6324 X	6236	-0-	-88 B	-0-	62	1	6174	2	Y	-0-		-0-		
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360															
03	11997 X	10217	-0-	-1780 B	-0-	101	1	10116	2	N	-0-		1		
04	11100 X	9661	-0-	-1439 B	-0-	96	1	9565	2	N	-0-		1		
05	10788 X	9771	-0-	-1017 B	-0-	97	1	9674	2	N	-0-		1		
06	10440 X	10045	-0-	-395 B	-0-	99	1	9946	2	N	-0-		1		
07	10571 X	10100	-0-	-471 B	-0-	100	1	10000	2	N	-0-		1		
*08	10230 X	9468	-0-	-762 B	-0-	94	1	9374	2	N	-0-		1		
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892															
03	5580 X	3751	-0-	-1829 B	-0-	37	1	3714	2	N	-0-		-0-		
04	5400 X	-0-	-0-	-5400 B	-0-					N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
06	3630 X	-0-	-0-	-3630 B	-0-					N	-0-		-0-		
07	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-		-0-		
*08	16303 X	16303	-0-	-0- B	-0-	161	1	16142	2	N	-0-		-0-		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-		
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-		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878															
03	3875 X	2213	-0-	-1662 B	-0-	22	1	2191	2	N	-0-		-0-		
04	3750 X	2168	-0-	-1582 B	-0-	21	1	2147	2	N	-0-		-0-		
05	3875 X	2220	-0-	-1655 B	-0-	22	1	2198	2	N	-0-		-0-		
06	2997 X	2997	-0-	-0- B	-0-	30	1	2967	2	N	-0-		-0-		
07	2945 X	2072	-0-	-873 B	-0-	21	1	2051	2	N	-0-		-0-		
*08	2520 X	2520	-0-	-0- B	-0-	25	1	2495	2	N	-0-		-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5518 X	3864	-0-	-1654 B	-0-			38	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	5340 X	2609	-0-	-2731 B	-0-			26	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	5022 X	2084	-0-	-2938 B	-0-			21	1	2063	2	N	-0-					-0-
06	4830 X	2170	-0-	-2660 B	-0-			21	1	2149	2	N	-0-					-0-
07	6624 X	6624	-0-	-0- B	-0-			66	1	6558	2	N	-0-					-0-
*08	5802 X	5802	-0-	-0- B	-0-			57	1	5745	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE													WELL #:	7	RRCID -> 232254	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706	
03	3503 X	3173	-0-	-330 B	-0-			31	1	3142	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	3051	-0-	-279 B	-0-			30	1	3021	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	3193	-0-	-248 B	-0-			32	1	3161	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	3313	-0-	-17 B	-0-			33	1	3280	2	N	-0-					-0-
07	3441 X	3321	-0-	-120 B	-0-			33	1	3288	2	N	-0-					-0-
*08	3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-			33	1	3344	2	N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE													WELL #:	8	RRCID -> 232282	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852	
03	930 N	839	-0-	-91 B	-0-			8	1	831	2	N	-0-					-0-
04	870 N	864	-0-	-6 B	-0-			9	1	855	2	N	-0-					-0-
05	834 N	834	-0-	-0- B	-0-			8	1	826	2	N	-0-					-0-
06	810 N	732	-0-	-78 B	-0-			7	1	725	2	N	-0-					-0-
07	899 N	741	-0-	-158 B	-0-			7	1	734	2	N	-0-					-0-
*08	837 N	625	-0-	-212 B	-0-			6	1	619	2	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A"													WELL #:	13	RRCID -> 233903	COMPL. DATE 01/05/2008	TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382	
03	8937 X	8937	-0-	-0- B	-0-			88	1	8849	2	N	-0-					-0-
04	8183 X	8183	-0-	-0- B	-0-			81	1	8102	2	N	-0-					-0-
05	8835 X	8571	-0-	-264 B	-0-			85	1	8486	2	N	-0-					-0-
06	8640 X	8101	-0-	-539 B	-0-			80	1	8021	2	N	-0-					-0-
07	8928 X	7900	-0-	-1028 B	-0-			78	1	7822	2	N	-0-					-0-
*08	8928 X	7949	-0-	-979 B	-0-			79	1	7870	2	N	-0-					-0-

WORTHY													WELL #:	8	RRCID -> 234062	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290	
03	8029 X	4250	-0-	-3779 B	-0-			42	1	4208	2	N	-0-					-0-
04	7770 X	5495	-0-	-2275 B	-0-			54	1	5441	2	N	-0-					-0-
05	8592 X	8592	-0-	-0- B	-0-			85	1	8507	2	N	-0-					-0-
06	7324 X	7324	-0-	-0- B	-0-			73	1	7251	2	N	-0-					-0-
07	6528 X	6528	-0-	-0- B	-0-			65	1	6463	2	N	-0-					-0-
*08	8804 X	4967	-0-	-3837 B	-0-			47	1	4703	2	N	197					-0-
								217	9									

MULLENAX, G.													WELL #:	6	RRCID -> 234540	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573	
03	7453 X	7453	-0-	-0- B	-0-			74	1	7379	2	N	-0-					-0-
04	7560 X	6376	-0-	-1184 B	-0-			63	1	6313	2	N	-0-					-0-
05	7812 X	6768	-0-	-1044 B	-0-			67	1	6701	2	N	-0-					-0-
06	7560 X	6116	-0-	-1444 B	-0-			61	1	6055	2	N	-0-					-0-
07	7440 X	5120	-0-	-2320 B	-0-			51	1	5069	2	N	-0-					-0-
*08	7403 X	7403	-0-	-0- B	-0-			73	1	7330	2	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 CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	5394 X	4885	-0-	-509 B	-0-	48	1	4837	2	N	-0-		-0-		
04	5220 X	4828	-0-	-392 B	-0-	48	1	4780	2	N	-0-		-0-		
05	5208 X	4869	-0-	-339 B	-0-	48	1	4821	2	N	-0-		-0-		
06	5040 X	4750	-0-	-290 B	-0-	47	1	4690	2	N	12		12		
						13	9								
07	5208 X	4872	-0-	-336 B	-0-	48	1	4815	2	N	8		20		
						9	9								
*08	4991 X	4694	-0-	-297 B	-0-	46	1	4648	2	N	-0-		20		
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864															
03	9207 X	8227	-0-	-980 B	-0-	81	1	8146	2	N	-0-		29		
04	8910 X	7752	-0-	-1158 B	-0-	77	1	7675	2	N	-0-		29		
05	9207 X	5182	-0-	-4025 B	-0-	51	1	5131	2	N	-0-		29		
06	7950 X	4945	-0-	-3005 B	-0-	49	1	4896	2	N	-0-		29		
07	8215 X	5298	-0-	-2917 B	-0-	52	1	5246	2	N	-0-		29		
*08	8215 X	4554	-0-	-3661 B	-0-	45	1	4509	2	N	-0-		29		
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880															
03	7874 X	5436	-0-	-2438 B	-0-	54	1	5382	2	N	-0-		-0-		
04	7620 X	4438	-0-	-3182 B	-0-	44	1	4394	2	N	-0-		-0-		
05	7874 X	3865	-0-	-4009 B	-0-	38	1	3827	2	N	-0-		-0-		
06	5250 X	4067	-0-	-1183 B	-0-	40	1	4027	2	N	-0-		-0-		
07	5425 X	5057	-0-	-368 B	-0-	50	1	5007	2	N	-0-		-0-		
*08	6624 X	6624	-0-	-0- B	-0-	66	1	6558	2	N	-0-		-0-		
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658															
03	3658 X	2975	-0-	-683 B	-0-	29	1	2946	2	N	-0-		-0-		
04	3540 X	2618	-0-	-922 B	-0-	26	1	2592	2	N	-0-		-0-		
05	3933 X	3933	-0-	-0- B	-0-	39	1	3894	2	N	-0-		-0-		
06	3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	33	1	3291	2	N	-0-		-0-		
07	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	36	1	3635	2	N	-0-		-0-		
*08	3937 X	3672	-0-	-265 B	-0-	36	1	3636	2	N	-0-		-0-		
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368															
03	1953 N	1742	-0-	-211 B	-0-	17	1	1725	2	N	-0-		-0-		
04	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	20	1	1986	2	N	-0-		-0-		
05	2077 N	2009	-0-	-68 B	-0-	20	1	1989	2	N	-0-		-0-		
06	1680 N	1573	-0-	-107 B	-0-	16	1	1557	2	N	-0-		-0-		
07	2077 N	1786	-0-	-291 B	-0-	18	1	1768	2	N	-0-		-0-		
*08	2015 N	1883	-0-	-132 B	-0-	19	1	1864	2	N	-0-		-0-		
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824															
03	2666 X	2079	-0-	-587 B	-0-	21	1	2058	2	N	-0-		-0-		
04	2261 X	2261	-0-	-0- B	-0-	22	1	2239	2	N	-0-		-0-		
05	2894 X	2894	-0-	-0- B	-0-	29	1	2865	2	N	-0-		-0-		
06	2502 X	2502	-0-	-0- B	-0-	25	1	2477	2	N	-0-		-0-		
07	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	31	1	3146	2	N	-0-		-0-		
*08	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	33	1	3268	2	N	-0-		-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	9517 X	7250	-0-	-2267 B	-0-	72	1	7178	2	N	-0-	123
04	9210 X	5085	-0-	-4125 B	-0-	50	1	5035	2	N	-0-	123
05	9517 X	5956	-0-	-3561 B	-0-	59	1	5897	2	N	-0-	123
06	8670 X	2590	-0-	-6080 B	-0-	26	1	2564	2	N	-0-	123
07	8959 X	1248	-0-	-7711 B	-0-	12	1	1236	2	N	-0-	123
*08	7421 X	7421	-0-	-0- B	-0-	73	1	7348	2	N	-0-	123
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059												
03	6231 X	5784	-0-	-447 B	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-	57
04	6000 X	5429	-0-	-571 B	-0-	54	1	5375	2	Y	-0-	57
05	5952 X	5511	-0-	-441 B	-0-	55	1	5456	2	Y	-0-	57
06	5730 X	5109	-0-	-621 B	-0-	51	1	5058	2	Y	-0-	57
07	5859 X	5154	-0-	-705 B	-0-	51	1	5103	2	Y	-0-	57
*08	5797 X	4882	-0-	-915 B	-0-	48	1	4833	2	Y	1	57
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959												
03	925 X	925	-0-	-0- B	-0-	9	1	916	2	Y	-0-	-0-
04	840 X	806	-0-	-34 B	-0-	8	1	798	2	Y	-0-	-0-
05	744 X	470	-0-	-274 B	-0-	5	1	465	2	Y	-0-	-0-
06	900 X	434	-0-	-466 B	-0-	4	1	430	2	Y	-0-	-0-
07	930 X	516	-0-	-414 B	-0-	5	1	511	2	Y	-0-	-0-
*08	1010 X	1010	-0-	-0- B	-0-	10	1	1000	2	Y	-0-	-0-
WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864												
03	11656 X	10754	-0-	-902 B	-0-	106	1	10648	2	N	-0-	-0-
04	10890 X	8151	-0-	-2739 B	-0-	81	1	8070	2	N	-0-	-0-
05	11253 X	9506	-0-	-1747 B	-0-	94	1	9412	2	N	-0-	-0-
06	10410 X	7805	-0-	-2605 B	-0-	77	1	7728	2	N	-0-	-0-
07	10757 X	9838	-0-	-919 B	-0-	97	1	9741	2	N	-0-	-0-
*08	10757 X	9439	-0-	-1318 B	-0-	93	1	9346	2	N	-0-	-0-
WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910												
03	10385 X	9733	-0-	-652 B	-0-	96	1	9637	2	N	-0-	40
04	10917 X	10917	-0-	-0- B	-0-	108	1	10809	2	N	-0-	40
05	15950 X	15950	-0-	-0- B	-0-	158	1	15792	2	N	-0-	40
06	15385 X	15385	-0-	-0- B	-0-	152	1	15233	2	N	-0-	40
07	14031 X	14031	-0-	-0- B	-0-	139	1	13892	2	N	-0-	40
*08	15965 X	15236	-0-	-729 B	-0-	151	1	15085	2	N	-0-	40
WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888												
03	7502 X	6818	-0-	-684 B	-0-	68	1	6750	2	N	-0-	-0-
04	7170 X	7003	-0-	-167 B	-0-	69	1	6934	2	N	-0-	-0-
05	7316 X	6706	-0-	-610 B	-0-	66	1	6640	2	N	-0-	-0-
06	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	65	1	6538	2	N	-0-	-0-
07	7223 X	6700	-0-	-523 B	-0-	66	1	6634	2	N	-0-	-0-
*08	7223 X	6273	-0-	-950 B	-0-	62	1	6211	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008													TOTAL	DEPTH	14821	PERF.	9366	-	13892
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
03	9579 X	9579	-0-	-0- B	-0-	95	1	9484	2	N	-0-			-0-					
04	9360 X	7715	-0-	-1645 B	-0-	76	1	7639	2	N	-0-			-0-					
05	9672 X	8057	-0-	-1615 B	-0-	80	1	7977	2	N	-0-			-0-					
06	9360 X	6672	-0-	-2688 B	-0-	66	1	6603	2	N	3			3					
						3	9												
07	9579 X	7834	-0-	-1745 B	-0-	78	1	7756	2	N	-0-			3					
*08	9579 X	8497	-0-	-1082 B	-0-	84	1	8413	2	N	-0-			3					

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008													TOTAL	DEPTH	14250	PERF.	9976	-	13822
03	8804 X	8338	-0-	-466 B	-0-	83	1	8255	2	N	-0-			22					
04	8520 X	7260	-0-	-1260 B	-0-	72	1	7188	2	N	-0-			22					
05	8711 X	8271	-0-	-440 B	-0-	82	1	8189	2	N	-0-			22					
06	8310 X	7945	-0-	-365 B	-0-	79	1	7866	2	N	-0-			22					
07	8339 X	7343	-0-	-996 B	-0-	73	1	7258	2	N	11			33					
						12	9												
*08	8339 X	8174	-0-	-165 B	-0-	81	1	8093	2	N	-0-			33					

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008													TOTAL	DEPTH	15020	PERF.	10348	-	14680
03	10819 X	9791	-0-	-1028 B	-0-	97	1	9694	2	N	-0-			-0-					
04	10470 X	9522	-0-	-948 B	-0-	94	1	9428	2	N	-0-			-0-					
05	10819 X	9094	-0-	-1725 B	-0-	90	1	9004	2	N	-0-			-0-					
06	10020 X	8228	-0-	-1792 B	-0-	81	1	8147	2	N	-0-			-0-					
07	10323 X	8356	-0-	-1967 B	-0-	83	1	8273	2	N	-0-			-0-					
*08	9827 X	7372	-0-	-2455 B	-0-	73	1	7299	2	N	-0-			-0-					

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009													TOTAL	DEPTH	14800	PERF.	12100	-	13934
03	4836 X	2112	-0-	-2724 B	-0-	21	1	2091	2	N	-0-			-0-					
04	3810 X	2188	-0-	-1622 B	-0-	22	1	2166	2	N	-0-			-0-					
05	3379 X	1491	-0-	-1888 B	-0-	15	1	1476	2	N	-0-			-0-					
06	2040 X	1302	-0-	-738 B	-0-	13	1	1289	2	N	-0-			-0-					
07	2263 X	1257	-0-	-1006 B	-0-	12	1	1245	2	N	-0-			-0-					
*08	2263 X	1429	-0-	-834 B	-0-	12	1	1171	2	N	224			-0-					
						246	9												

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009													TOTAL	DEPTH	14345	PERF.	9927	-	13922
03	5983 X	3813	-0-	-2170 B	-0-	38	1	3775	2	N	-0-			-0-					
04	5640 X	4881	-0-	-759 B	-0-	48	1	4833	2	N	-0-			-0-					
05	5883 X	5883	-0-	-0- B	-0-	58	1	5825	2	N	-0-			-0-					
06	5640 X	5169	-0-	-471 B	-0-	51	1	5118	2	N	-0-			-0-					
07	5549 X	4402	-0-	-1147 B	-0-	44	1	4358	2	N	-0-			-0-					
*08	5890 X	3869	-0-	-2021 B	-0-	38	1	3831	2	N	-0-			-0-					

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009													TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	9371	-	13924
03	10106 X	8475	-0-	-1631 B	-0-	84	1	8391	2	N	-0-			-0-					
04	9270 X	8377	-0-	-893 B	-0-	83	1	8294	2	N	-0-			-0-					
05	9145 X	8708	-0-	-437 B	-0-	86	1	8622	2	N	-0-			-0-					
06	8850 X	5781	-0-	-3069 B	-0-	57	1	5724	2	N	-0-			-0-					
07	10923 X	10923	-0-	-0- B	-0-	108	1	10815	2	N	-0-			-0-					
*08	9344 X	9344	-0-	-0- B	-0-	93	1	9251	2	N	-0-			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	6789 X	6301	-0-	-488 B	-0-	62	1	6239	2	N	-0-		-0-
04	6570 X	6126	-0-	-444 B	-0-	61	1	6065	2	N	-0-		-0-
05	6448 X	4197	-0-	-2251 B	-0-	42	1	4155	2	N	-0-		-0-
06	6240 X	4202	-0-	-2038 B	-0-	42	1	4160	2	N	-0-		-0-
07	6448 X	4583	-0-	-1865 B	-0-	45	1	4538	2	N	-0-		-0-
*08	6324 X	3267	-0-	-3057 B	-0-	32	1	3235	2	N	-0-		-0-
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040													
03	7130 X	-0-	-0-	-7130 B	-0-					Y	-0-		2
04	4080 X	-0-	-0-	-4080 B	-0-					Y	-0-		2
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		2
07	4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					Y	-0-		2
*08	4464 X	3803	-0-	-661 B	-0-	181	1	18146	2	Y	-0-		34
						14524	3						
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864													
03	10509 X	9762	-0-	-747 B	-0-	97	1	9665	2	N	-0-		60
04	10170 X	8933	-0-	-1237 B	-0-	88	1	8845	2	N	-0-		60
05	10075 X	9593	-0-	-482 B	-0-	95	1	9498	2	N	-0-		60
06	9450 X	9133	-0-	-317 B	-0-	90	1	9043	2	N	-0-		60
07	9765 X	9228	-0-	-537 B	-0-	91	1	9137	2	N	-0-		60
*08	9765 X	9141	-0-	-624 B	-0-	91	1	9050	2	N	-0-		60
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768													
03	7967 X	7527	-0-	-440 B	-0-	75	1	7452	2	Y	-0-		12
04	7680 X	6937	-0-	-743 B	-0-	69	1	6868	2	Y	-0-		12
05	7936 X	7493	-0-	-443 B	-0-	74	1	7419	2	Y	-0-		12
06	7290 X	7168	-0-	-122 B	-0-	71	1	7097	2	Y	-0-		12
07	7533 X	7293	-0-	-240 B	-0-	72	1	7221	2	Y	-0-		12
*08	7533 X	6826	-0-	-707 B	-0-	68	1	6757	2	Y	-0-	1	13
						1	9						
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762													
03	11005 X	8698	-0-	-2307 B	-0-	86	1	8612	2	N	-0-		-0-
04	10500 X	6893	-0-	-3607 B	-0-	68	1	6825	2	N	-0-		-0-
05	10850 X	6705	-0-	-4145 B	-0-	66	1	6639	2	N	-0-		-0-
06	10500 X	2353	-0-	-8147 B	-0-	23	1	2330	2	N	-0-		-0-
07	8711 X	29	-0-	-8682 B	-0-	29	2			N	-0-		-0-
*08	8711 X	733	-0-	-7978 B	-0-	659	2	74	9	N	-0-	67	-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760													
03	7874 X	7540	-0-	-334 B	-0-	75	1	7465	2	N	-0-		-0-
04	7620 X	7204	-0-	-416 B	-0-	71	1	7133	2	N	-0-		-0-
05	7719 X	4947	-0-	-2772 B	-0-	49	1	4898	2	N	-0-		-0-
06	7470 X	5042	-0-	-2428 B	-0-	50	1	4992	2	N	-0-		-0-
07	7719 X	7195	-0-	-524 B	-0-	71	1	7124	2	N	-0-		-0-
*08	7533 X	7485	-0-	-48 B	-0-	74	1	7411	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON											
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																								
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
03		17050 X	15146	-0-		-1904 B		-0-		150	1	14996	2		N	-0-						-0-		
04		15870 X	13912	-0-		-1958 B		-0-		138	1	13774	2		N	-0-						-0-		
05		16399 X	14294	-0-		-2105 B		-0-		142	1	14152	2		N	-0-						-0-		
06		15000 X	13601	-0-		-1399 B		-0-		135	1	13466	2		N	-0-						-0-		
07		15471 X	15471	-0-		-0- B		-0-		153	1	15318	2		N	-0-						-0-		
*08		15159 X	14848	-0-		-311 B		-0-		147	1	14701	2		N	-0-						-0-		
MARATHON OIL COMPANY PINNACLE													525380											
													WELL #: 6			RRCID -> 226284			COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326		
03		1643 X	1468	-0-		-175 B		-0-		1468	2				N	-0-						-0-		
04		1915 X	1915	-0-		-0- B		-0-		1915	2				N	-0-						-0-		
05		2046 X	1923	-0-		-123 B		-0-		1923	2				N	-0-						-0-		
06		1980 X	906	-0-		-1074 B		-0-		906	2				N	-0-						-0-		
07		2171 X	2171	-0-		-0- B		-0-		2171	2				N	-0-						-0-		
*08		2048 X	2048	-0-		-0- B		-0-		2048	2				N	-0-						-0-		
PINNACLE													WELL #: 5			RRCID -> 233504			COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370		
03		4908 X	4908	-0-		-0- B		-0-		4908	2				N	-0-						-0-		
04		4365 X	4365	-0-		-0- B		-0-		4365	2				N	-0-						-0-		
05		4793 X	4793	-0-		-0- B		-0-		4793	2				N	-0-						-0-		
06		4740 X	2676	-0-		-2064 B		-0-		2676	2				N	-0-						-0-		
07		4898 X	3605	-0-		-1293 B		-0-		3605	2				N	-0-						-0-		
*08		4898 X	4328	-0-		-570 B		-0-		4328	2				N	-0-						-0-		
MINTER													WELL #: 1			RRCID -> 246660			COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844		
03		124 N	90	-0-		-34 B		-0-		90	2				N	-0-						-0-		
04		150 N	88	-0-		-62 B		-0-		88	2				N	-0-						-0-		
05		70 N	70	-0-		-0- B		-0-		70	2				N	-0-						-0-		
06		140 N	140	-0-		-0- B		-0-		140	2				N	-0-						-0-		
07		93 N	86	-0-		-7 B		-0-		86	2				N	-0-						-0-		
*08		174 N	174	-0-		-0- B		-0-		174	2				N	-0-						-0-		
BEDDINGFIELD													WELL #: 2			RRCID -> 272856			COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778		
03		0 Z	11586	-0-		11586 B		220887		11586	2				N	-0-						-0-		
04		231848 X	10961	-0-		-220887 B		-0-		10961	2				N	-0-						-0-		
05		11656 X	10341	-0-		-1315 B		-0-		10341	2				N	-0-						-0-		
06		11280 X	9743	-0-		-1537 B		-0-		9743	2				N	-0-						-0-		
07		11656 X	9742	-0-		-1914 B		-0-		9742	2				N	-0-						-0-		
08		16089 X	10613	-0-		-5476 B		-0-		10613	2				N	-0-						-0-		
PENDOLINO RESOURCES, LLC KUSSY, R. A. ET AL UNIT													651163											
													WELL #: 1			RRCID -> 098133			COMPL. DATE 02/17/1982			TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908		
03		4667 X	4667	-0-		-0- B		-0-		4667	2				N	-0-						-0-		
04		2982 X	2982	-0-		-0- B		-0-		2982	2				N	-0-						-0-		
05		3266 X	3266	-0-		-0- B		-0-		3266	2				N	-0-						-0-		
06		2970 X	2241	-0-		-729 B		-0-		2241	2				N	-0-						-0-		
07		3069 X	811	-0-		-2258 B		-0-		811	2				N	-0-						-0-		
*08		3187 X	3187	-0-		-0- B		-0-		3187	2				N	-0-						-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON											
SND OPERATING, L.L.C. 797127																								
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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																								
03	1734	X	1734	-0-	-0-	B	-0-	-0-			1734	3				N	-0-						-0-	
04	2460	X	2070	-0-	-390	B	-0-	-0-			2070	3				N	-0-						-0-	
05	2542	X	1612	-0-	-930	B	-0-	-0-			1612	3				N	-0-						-0-	
06	1761	X	1761	-0-	-0-	B	-0-	-0-			1761	3				N	-0-						-0-	
07	2139	X	1501	-0-	-638	B	-0-	-0-			1501	3				N	-0-						-0-	
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	B	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311																								
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568																								
03	2682	X	2682	-0-	-0-	B	-0-	-0-			2682	2				Y	-0-						-0-	
04	2460	X	2234	-0-	-226	B	-0-	-0-			2234	2				Y	-0-						-0-	
05	2542	X	2325	-0-	-217	B	-0-	-0-			2325	2				Y	-0-						-0-	
06	2610	X	2199	-0-	-411	B	-0-	-0-			2199	2				Y	-0-						-0-	
07	2697	X	2599	-0-	-98	B	-0-	-0-			2599	2				Y	-0-						-0-	
*08	2510	N	2510	-0-	-0-	B	-0-	-0-			2510	2				Y	-0-						-0-	
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950																								
03	2480	N	1387	-0-	-1093	B	-0-	-0-			1387	2				Y	-0-						-0-	
04	1740	N	1488	-0-	-252	B	-0-	-0-			1488	2				Y	-0-						-0-	
05	1581	N	1180	-0-	-401	B	-0-	-0-			1180	2				Y	-0-						-0-	
06	1350	N	580	-0-	-770	B	-0-	-0-			580	2				Y	-0-						-0-	
07	1550	N	1303	-0-	-247	B	-0-	-0-			1303	2				Y	-0-						-0-	
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	-0-			1807	2				Y	-0-						-0-	
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836																								
03	2449	X	178	-0-	-2271	B	-0-	-0-			178	2				N	-0-						-0-	
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	B	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
05	2356	X	71	-0-	-2285	B	-0-	-0-			71	2				N	-0-						-0-	
06	2280	X	61	-0-	-2219	B	-0-	-0-			61	2				N	-0-						-0-	
*07	3752	X	3752	-0-	-0-	B	-0-	-0-			3752	2				N	-0-						-0-	
*08	3196	X	3196	-0-	-0-	B	-0-	-0-			3196	2				N	-0-						-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																								
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398																								
03	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	-0-			112 53	1 9	1635	2	Y		48						152	
04	2243	N	2243	-0-	-0-	B	-0-	-0-			136 97	1 9	2010	2	Y		88		158	1		46	8	36
05	2792	N	2792	-0-	-0-	B	-0-	-0-			168 30	1 9	2594	2	Y		27			2	8		61	
06	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	-0-			110 79	1 9	1791	2	Y		72			59	8		74	
07	2325	N	1414	-0-	-911	B	-0-	-0-			85 55	1 9	1274	2	Y		50			23	8		101	
*08	2561	N	2561	-0-	-0-	B	-0-	-0-			155 53	1 9	2353	2	Y		48			18	8		131	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	3831	2	1	9	N	1	1 8		110
04	2229 X	2229	-0-	-0- B	-0-	2228	2	1	9	N	1	1 8		110
05	3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	3082	2	1	9	N	1	1 8		110
06	930 X	228	-0-	-702 B	-0-	228	2			N	-0-			110
07	961 X	300	-0-	-661 B	-0-	300	2			N	-0-			110
08	961 X	556	-0-	-405 B	-0-	556	2			N	-0-			110
XTO ENERGY INC. 945936														
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428														
03	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
04	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
07	961 N	714	-0-	-247 B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
*08	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996														
03	2883 X	2334	-0-	-549 B	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
04	2310 X	1866	-0-	-444 B	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
05	2503 X	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
06	2310 X	2290	-0-	-20 B	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
07	2325 X	2069	-0-	-256 B	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
08	2449 N	2192	-0-	-257 B	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021														
03	7595 X	6488	-0-	-1107 B	-0-	823	1	5665	2	N	-0-			-0-
04	7140 X	6645	-0-	-495 B	-0-	908	1	5737	2	N	-0-			-0-
05	7285 X	6147	-0-	-1138 B	-0-	920	1	5227	2	N	-0-			-0-
06	6780 X	5601	-0-	-1179 B	-0-	929	1	4672	2	N	-0-			-0-
07	6882 X	5361	-0-	-1521 B	-0-	904	1	4457	2	N	-0-			-0-
08	5115 X	3926	-0-	-1189 B	-0-	731	1	3195	2	N	-0-			-0-
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358														
03	4949 X	4949	-0-	-0- B	-0-	4949	2			N	-0-			-0-
04	4788 X	4788	-0-	-0- B	-0-	4788	2			N	-0-			-0-
05	4371 X	3640	-0-	-731 B	-0-	3640	2			N	-0-			-0-
06	4230 X	4208	-0-	-22 B	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	4013	-0-	-358 B	-0-	4013	2			N	-0-			-0-
*08	4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4154 X	3746	-0-	-408 B	-0-	122	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	124	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	139	1	4677	2	N	-0-					-0-
06	4086 X	4086	-0-	-0- B	-0-	104	1	3982	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	2347	-0-	-1869 B	-0-	77	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	4557 X	1767	-0-	-2790 B	-0-	50	1	1717	2	N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650																
03	403 N	194	-0-	-209 B	-24536	194	2			N	-0-					139
04	180 N	457	-0-	277 B	-24259	457	2			N	-0-					139
05	186 N	807	-0-	621 B	-23638	807	2			N	-0-					139
06	180 N	684	-0-	504 B	-23134	684	2			N	-0-					139
07	403 N	664	-0-	261 B	-22873	664	2			N	-0-					139
08	713 N	680	-0-	-33 B	-22873	680	2			N	-0-					139
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570																
03	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	1288	-0-	-1112 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	1147	-0-	-1333 B	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	2400 X	879	-0-	-1521 B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	909	-0-	-1571 B	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	899 X	597	-0-	-302 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725																
03	775 N	2096	-0-	1321 B	-56802	2096	2			N	-0-					90
04	720 N	2695	-0-	1975 B	-54827	2695	2			N	-0-					90
05	2077 N	2299	-0-	222 B	-54605	2299	2			N	-0-					90
06	2040 N	868	-0-	-1172 B	-54605	868	2			N	-0-					90
07	2790 N	883	-0-	-1907 B	-54605	883	2			N	-0-					90
08	1333 N	651	-0-	-682 B	-54605	651	2			N	-0-					90
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834																
03	1364 N	704	-0-	-660 B	-0-	704	2			N	-0-					21
04	870 N	344	-0-	-526 B	-0-	344	2			N	-0-					21
05	775 N	215	-0-	-560 B	-0-	215	2			N	-0-					21
06	690 N	149	-0-	-541 B	-0-	149	2			N	-0-					21
07	341 N	294	-0-	-47 B	-0-	294	2			N	-0-					21
*08	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					21
EPPEES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707																
03	3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	2			N	-0-					65
04	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					65
05	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-					65
06	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	2			N	-0-					65
07	3110 X	3110	-0-	-0- B	-0-	3110	2			N	-0-					65
08	3193 X	3104	-0-	-89 B	-0-	3104	2			N	-0-					65
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909																
03	3813 X	3532	-0-	-281 B	-3167	3532	2			N	-0-					84
04	3720 X	3425	-0-	-295 B	-3167	3413	2	12	9	N	-0-	11	79	1		16
05	3844 X	3361	-0-	-483 B	-3167	3361	2			N	-0-					16
06	3720 X	3419	-0-	-301 B	-3167	3419	2			N	-0-					16
07	3534 X	3639	-0-	105 B	-3062	3639	2			N	-0-					16
08	3503 X	3559	-0-	56 B	-3006	3559	2			N	-0-					16

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880												
M O	ALLOW 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
03	4836 X	4775	-0-	-61 B	-23188	4775	2			N	-0-	162
04	4680 X	4527	-0-	-153 B	-23188	4527	2			N	-0-	162
05	4836 X	4640	-0-	-196 B	-23188	4640	2			N	-0-	162
06	4620 X	4176	-0-	-444 B	-23188	4176	2			N	-0-	162
07	4774 X	4622	-0-	-152 B	-23188	4622	2			N	-0-	162
08	4526 X	4080	-0-	-446 B	-23188	4080	2			N	-0-	162
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970												
03	6448 X	3272	-0-	-3176 B	-92499	3272	2			N	-0-	104
04	4770 X	6439	-0-	1669 B	-90830	6439	2			N	-0-	104
05	4929 X	8237	-0-	3308 B	-87522	8237	2			N	-0-	104
06	3900 X	5240	-0-	1340 B	-86182	5240	2			N	-0-	104
07	6665 X	6827	-0-	162 B	-86020	6827	2			N	-0-	104
08	7967 X	1890	-0-	-6077 B	-86020	1890	2			N	-0-	104
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899												
03	7657 X	5556	-0-	-2101 B	-5023	5556	2			N	-0-	90
04	7410 X	6475	-0-	-935 B	-5023	6457	2	18	9	N	16	19
05	7657 X	6697	-0-	-960 B	-5023	6697	2			N	-0-	19
06	7410 X	5863	-0-	-1547 B	-5023	5863	2			N	-0-	19
07	6696 X	5811	-0-	-885 B	-5023	5811	2			N	-0-	19
08	6045 X	5384	-0-	-661 B	-5023	5384	2			N	-0-	19
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709												
03	9331 X	8979	-0-	-352 B	-0-	8979	2			N	-0-	110
04	9541 X	9541	-0-	-0- B	-0-	9541	2			N	-0-	110
05	9331 X	9193	-0-	-138 B	-0-	9193	2			N	-0-	110
06	9465 X	9465	-0-	-0- B	-0-	9465	2			N	-0-	110
07	9331 X	7233	-0-	-2098 B	-0-	7233	2			N	-0-	110
*08	9332 X	9332	-0-	-0- B	-0-	9332	2			N	-0-	110
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582												
03	5702 X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	2			N	-0-	48
04	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	2			N	-0-	48
05	9641 X	9641	-0-	-0- B	-0-	9641	2			N	-0-	48
06	9013 X	9013	-0-	-0- B	-0-	9013	2			N	-0-	48
07	7445 X	7445	-0-	-0- B	-0-	7445	2			N	-0-	48
08	9362 X	4535	-0-	-4827 B	-0-	4535	2			N	-0-	48
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983												
03	4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2			N	-0-	-0-
04	3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3765	2			N	-0-	-0-
05	3813 X	3141	-0-	-672 B	-0-	3141	2			N	-0-	-0-
06	3690 X	3351	-0-	-339 B	-0-	3351	2			N	-0-	-0-
07	4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	2			N	-0-	-0-
*08	5202 X	5202	-0-	-0- B	-0-	5202	2			N	-0-	-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834												
03	5828 X	4341	-0-	-1487 B	-0-	4341	2			N	-0-	-0-
04	10022 X	10022	-0-	-0- B	-0-	10022	2			N	-0-	-0-
05	9563 X	9563	-0-	-0- B	-0-	9563	2			N	-0-	-0-
06	6486 X	6486	-0-	-0- B	-0-	6486	2			N	-0-	-0-
07	7316 X	5898	-0-	-1418 B	-0-	5898	2			N	-0-	-0-
08	8215 X	5884	-0-	-2331 B	-0-	5884	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 #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	8069 X	8069	-0-	-0- B	-0-	8069	2			N	-0-		-0-
04	7368 X	7368	-0-	-0- B	-0-	7368	2			N	-0-		-0-
05	7101 X	7101	-0-	-0- B	-0-	7101	2			N	-0-		-0-
06	7394 X	7394	-0-	-0- B	-0-	7394	2			N	-0-		-0-
07	7130 X	7130	-0-	-0- B	-0-	7130	2			N	-0-		-0-
08	7471 X	6894	-0-	-577 B	-0-	6894	2			N	-0-		-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020													
03	5828 X	4207	-0-	-1621 B	-0-	4204	2	3	9	N	3		155
04	5280 X	4013	-0-	-1267 B	-0-	4013	2			N	-0-		155
05	4805 X	3900	-0-	-905 B	-0-	3900	2			N	-0-		155
06	4650 X	4107	-0-	-543 B	-0-	4105	2	2	9	N	2		157
07	4805 X	4344	-0-	-461 B	-0-	4344	2			N	-0-		157
*08	4135 X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	2			N	-0-		157
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498													
03	4836 X	1807	-0-	-3029 B	-0-	86	1	1721	2	N	-0-		-0-
04	3360 X	1712	-0-	-1648 B	-0-	62	1	1650	2	N	-0-		-0-
05	2263 X	1680	-0-	-583 B	-0-	61	1	1619	2	N	-0-		-0-
06	1800 X	1664	-0-	-136 B	-0-	63	1	1601	2	N	-0-		-0-
07	1798 X	1458	-0-	-340 B	-0-	54	1	1404	2	N	-0-		-0-
*08	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	69	1	1642	2	N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586													
03	5673 X	4653	-0-	-1020 B	-0-	4653	2			N	-0-		-0-
04	5310 X	4973	-0-	-337 B	-0-	4973	2			N	-0-		-0-
05	5487 X	5076	-0-	-411 B	-0-	5076	2			N	-0-		-0-
06	5130 X	3531	-0-	-1599 B	-0-	3531	2			N	-0-		-0-
07	5146 X	1575	-0-	-3571 B	-0-	1575	2			N	-0-		-0-
08	4619 X	4110	-0-	-509 B	-0-	4110	2			N	-0-		-0-
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166													
03	5952 X	5053	-0-	-899 B	-0-	5031	2	22	9	N	20		20
04	5670 X	5412	-0-	-258 B	-0-	5399	2	13	9	N	12		32
05	5983 X	5427	-0-	-556 B	-0-	5424	2	3	9	N	3		35
06	5790 X	5239	-0-	-551 B	-0-	5237	2	2	9	N	2		37
07	5983 X	5452	-0-	-531 B	-0-	5451	2	1	9	N	1		38
08	5580 X	5209	-0-	-371 B	-0-	5209	2			N	-0-		38
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839													
03	4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2			N	-0-		-0-
04	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	2			N	-0-		-0-
05	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-		-0-
06	3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-		-0-
07	3546 X	3546	-0-	-0- B	-0-	3546	2			N	-0-		-0-
*08	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3615	2			N	-0-		-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013													
03	4092 X	4245	-0-	153 B	-6690	4245	2			N	-0-		15
04	3960 X	5083	-0-	1123 B	-5567	5083	2			N	-0-		15
05	4371 X	5445	-0-	1074 B	-4493	5445	2			N	-0-		15
06	4230 X	4113	-0-	-117 B	-4493	4113	2			N	-0-		15
07	4371 X	3877	-0-	-494 B	-4493	3877	2			N	-0-		15
08	4557 X	4087	-0-	-470 B	-4493	4087	2			N	-0-		15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8029 X	8029	-0-	-0- B	-0-	8029	2			N	-0-			-0-
04	5610 X	2487	-0-	-3123 B	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
05	9119 X	9119	-0-	-0- B	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
06	5610 X	5489	-0-	-121 B	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
07	6068 X	6068	-0-	-0- B	-0-	6068	2			N	-0-			-0-
08	5642 X	645	-0-	-4997 B	-0-	645	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882														
03	50065 X	27792	-0-	-22273 B	-0-	27792	2			Y	-0-			13
04	35070 X	24231	-0-	-10839 B	-0-	24157	2	74	9	Y	67			80
05	36239 X	22925	-0-	-13314 B	-0-	22815	2	110	9	Y	100	104	1	76
06	35070 X	20458	-0-	-14612 B	-0-	20378	2	80	9	Y	73			149
07	31558 X	19740	-0-	-11818 B	-0-	19721	2	19	9	Y	17	145	1	21
08	21886 X	19163	-0-	-2723 B	-0-	19119	2	44	9	Y	40			61

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035														
03	5735 X	5159	-0-	-576 B	-0-	5159	2			N	-0-			57
04	5460 X	5233	-0-	-227 B	-0-	5233	2			N	-0-			57
05	5642 X	5367	-0-	-275 B	-0-	5367	2			N	-0-			57
06	5460 X	5159	-0-	-301 B	-0-	5159	2			N	-0-			57
07	5580 X	5321	-0-	-259 B	-0-	5321	2			N	-0-			57
*08	5303 X	5303	-0-	-0- B	-0-	5303	2			N	-0-			57

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837														
03	4929 X	4805	-0-	-124 B	-0-	4805	2			N	-0-			12
04	4770 X	4363	-0-	-407 B	-0-	4363	2			N	-0-			12
05	4991 X	4371	-0-	-620 B	-0-	4371	2			N	-0-			12
06	4830 X	4212	-0-	-618 B	-0-	4212	2			N	-0-			12
07	4991 X	4133	-0-	-858 B	-0-	4133	2			N	-0-			12
*08	4130 X	4130	-0-	-0- B	-0-	4130	2			N	-0-			12

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347														
03	16678 X	13253	-0-	-3425 B	-0-	13253	2			N	-0-			169
04	14730 X	12099	-0-	-2631 B	-0-	12053	2	46	9	N	42	188	1	23
05	14818 X	11876	-0-	-2942 B	-0-	11876	2			N	-0-			23
06	13950 X	11251	-0-	-2699 B	-0-	11183	2	68	9	N	62			85
07	13981 X	11111	-0-	-2870 B	-0-	11111	2			N	-0-			85
08	11594 X	11011	-0-	-583 B	-0-	10996	2	15	9	N	14			99

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965														
03	9311 X	9311	-0-	-0- B	-0-	9311	2			Y	-0-			-0-
04	9140 X	9140	-0-	-0- B	-0-	9140	2			Y	-0-			-0-
05	8616 X	8616	-0-	-0- B	-0-	8616	2			Y	-0-			-0-
06	7952 X	7952	-0-	-0- B	-0-	7952	2			Y	-0-			-0-
07	7420 X	7420	-0-	-0- B	-0-	7420	2			Y	-0-			-0-
08	8432 X	7532	-0-	-900 B	-0-	7532	2			Y	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845														
03	3649 X	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	2			N	-0-			-0-
04	4347 X	4347	-0-	-0- B	-0-	4322	2	25	9	N	23			23
05	4098 X	4098	-0-	-0- B	-0-	4098	2			N	-0-			23
06	3922 X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	2			N	-0-			23
07	3842 X	3842	-0-	-0- B	-0-	3842	2			N	-0-			23
*08	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	4064	2			N	-0-			23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12565 - 13816												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	5396	2		Y	-0-		-0-
04	5130 X	4969	-0-	-161 B	-0-	4969	2		Y	-0-		-0-
05	5301 X	4952	-0-	-349 B	-0-	4952	2		Y	-0-		-0-
06	5220 X	4861	-0-	-359 B	-0-	4861	2		Y	-0-		-0-
07	5394 X	5008	-0-	-386 B	-0-	5008	2		Y	-0-		-0-
*08	5176 X	5176	-0-	-0- B	-0-	5176	2		Y	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540												
03	6386 X	1805	-0-	-4581 B	-0-	1805	2		N	-0-		-0-
04	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	7220	2		N	-0-		-0-
05	8638 X	8638	-0-	-0- B	-0-	8638	2		N	-0-		-0-
06	8040 X	8040	-0-	-0- B	-0-	8040	2		N	-0-		-0-
07	6386 X	4656	-0-	-1730 B	-0-	4656	2		N	-0-		-0-
08	8246 X	4222	-0-	-4024 B	-0-	4222	2		N	-0-		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927												
03	8465 X	8465	-0-	-0- B	-0-	8465	2		N	-0-		120
04	8040 X	7545	-0-	-495 B	-0-	7545	2		N	-0-		120
05	8308 X	7365	-0-	-943 B	-0-	7365	2		N	-0-		120
06	8190 X	7686	-0-	-504 B	-0-	7686	2		N	-0-		120
07	8463 X	7957	-0-	-506 B	-0-	7957	2		N	-0-		120
08	7905 X	7733	-0-	-172 B	-0-	7733	2		N	-0-		120
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958												
03	13702 X	8831	-0-	-4871 B	-0-	8831	2		Y	-0-		-0-
04	12270 X	7980	-0-	-4290 B	-0-	7980	2		Y	-0-		-0-
05	12617 X	8575	-0-	-4042 B	-0-	8575	2		Y	-0-		-0-
06	8910 X	7047	-0-	-1863 B	-0-	7047	2		Y	-0-		-0-
07	9280 X	9280	-0-	-0- B	-0-	9280	2		Y	-0-		-0-
*08	8958 X	8958	-0-	-0- B	-0-	8958	2		Y	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816												
03	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	6781	2		N	-0-		-0-
04	6298 X	6298	-0-	-0- B	-0-	6298	2		N	-0-		-0-
05	4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	4141	2		N	-0-		-0-
06	780 X	176	-0-	-604 B	-0-	176	2		N	-0-		-0-
07	806 X	379	-0-	-427 B	-0-	379	2		N	-0-		-0-
08	1457 X	360	-0-	-1097 B	-0-	360	2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558												
03	1457 N	1309	-0-	-148 B	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2		N	-0-		-0-
06	3374 X	3374	-0-	-0- B	-0-	3374	2		N	-0-		-0-
07	3341 X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2		N	-0-		-0-
*08	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2		N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
03	3751 X	3400	-0-	-351 B	-0-	3400	2		Y	-0-		-0-
04	3630 X	2853	-0-	-777 B	-0-	2849	2	4 9	Y	4		4
05	3751 X	3639	-0-	-112 B	-0-	3633	2	6 9	Y	5	5 1	4
06	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	3777	2	4 9	Y	4		8
07	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	3759	2	1 9	Y	1	8 1	1
*08	3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	3809	2	2 9	Y	2		3

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385													
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
03	744 N	603	-0-	-141 B	-0-	603	2			N	-0-		135
04	660 N	610	-0-	-50 B	-0-	610	2			N	-0-		135
05	651 N	450	-0-	-201 B	-0-	450	2			N	-0-		135
06	570 N	453	-0-	-117 B	-0-	453	2			N	-0-		135
07	620 N	437	-0-	-183 B	-0-	437	2			N	-0-		135
*08	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	434	2	2	9	N	2		137
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859													
03	4743 X	4310	-0-	-433 B	-0-	4310	2			N	-0-		56
04	4590 X	3752	-0-	-838 B	-0-	3732	2	20	9	N	18		74
05	4743 X	4215	-0-	-528 B	-0-	4204	2	11	9	N	10		84
06	4656 X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	2			N	-0-		84
07	4576 X	4576	-0-	-0- B	-0-	4576	2			N	-0-		84
*08	5331 X	5331	-0-	-0- B	-0-	5254	2	77	9	N	70		154
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14264 - 14559													
03	4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	4911	2			N	-0-		-0-
04	4410 X	4117	-0-	-293 B	-0-	4117	2			N	-0-		-0-
05	4557 X	3497	-0-	-1060 B	-0-	3497	2			N	-0-		-0-
06	5325 X	5325	-0-	-0- B	-0-	5325	2			N	-0-		-0-
07	4557 X	3167	-0-	-1390 B	-0-	3167	2			N	-0-		-0-
08	4247 X	2535	-0-	-1712 B	-0-	2535	2			N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF. 12992 - 14731													
03	8897 X	8550	-0-	-347 B	-0-	8550	2			N	-0-		-0-
04	8610 X	7649	-0-	-961 B	-0-	7649	2			N	-0-		-0-
05	8556 X	7385	-0-	-1171 B	-0-	7385	2			N	-0-		-0-
06	8280 X	7139	-0-	-1141 B	-0-	7139	2			N	-0-		-0-
07	8556 X	7696	-0-	-860 B	-0-	7696	2			N	-0-		-0-
08	7471 X	6857	-0-	-614 B	-0-	6857	2			N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 12591 - 13823													
03	6913 X	4444	-0-	-2469 B	-0-	4444	2			Y	-0-		-0-
04	6690 X	3672	-0-	-3018 B	-0-	3672	2			Y	-0-		-0-
05	6913 X	6742	-0-	-171 B	-0-	6742	2			Y	-0-		-0-
06	5880 X	5742	-0-	-138 B	-0-	5742	2			Y	-0-		-0-
07	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	5663	2			Y	-0-		-0-
08	6448 X	5504	-0-	-944 B	-0-	5504	2			Y	-0-		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872													
03	3410 X	2319	-0-	-1091 B	-0-	2319	2			N	-0-		119
04	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	3333	2			N	-0-		119
05	3410 X	3055	-0-	-355 B	-0-	3055	2			N	-0-		119
06	3040 X	3040	-0-	-0- B	-0-	3040	2			N	-0-		119
07	3410 X	2701	-0-	-709 B	-0-	2701	2			N	-0-		119
08	3069 X	3012	-0-	-57 B	-0-	3012	2			N	-0-		119
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF. 11882 - 13323													
03	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-		129
04	1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	2			N	-0-		129
05	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-		129
06	1140 N	1067	-0-	-73 B	-0-	1067	2			N	-0-		129
07	1147 N	875	-0-	-272 B	-0-	875	2			N	-0-		129
08	1271 N	918	-0-	-353 B	-0-	918	2			N	-0-		129

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960													
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		
03	8122 X	7645	-0-	-477 B	-0-	7645 2	Y	-0-			-0-		
04	7860 X	6147	-0-	-1713 B	-0-	6147 2	Y	-0-			-0-		
05	6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-	6316 2	Y	-0-			-0-		
06	7410 X	5355	-0-	-2055 B	-0-	5355 2	Y	-0-			-0-		
07	7657 X	5087	-0-	-2570 B	-0-	5087 2	Y	-0-			-0-		
*08	7522 X	7522	-0-	-0- B	-0-	7522 2	Y	-0-			-0-		
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553													
03	6386 X	5683	-0-	-703 B	-0-	5683 2	N	-0-			44		
04	6000 X	5914	-0-	-86 B	-0-	5914 2	N	-0-			44		
05	6448 X	6314	-0-	-134 B	-0-	6314 2	N	-0-			44		
06	6240 X	5975	-0-	-265 B	-0-	5975 2	N	-0-			44		
07	6448 X	6211	-0-	-237 B	-0-	6211 2	N	-0-			44		
*08	6325 X	6325	-0-	-0- B	-0-	6325 2	N	-0-			44		
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526													
03	1984 N	1973	-0-	-11 B	-0-	1951 2	22 9 N	20			20		
04	1890 N	1771	-0-	-119 B	-0-	1749 2	22 9 N	20			40		
05	1984 N	1851	-0-	-133 B	-0-	1851 2	N	-0-			40		
06	3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274 2	N	-0-			40		
07	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918 2	N	-0-			40		
*08	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2144 2	20 9 N	18			58		
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721													
03	2852 X	2592	-0-	-260 B	-0-	124 1	2468 2 N	-0-			-0-		
04	2760 X	2357	-0-	-403 B	-0-	85 1	2272 2 N	-0-			-0-		
05	3410 X	1935	-0-	-1475 B	-0-	70 1	1865 2 N	-0-			-0-		
06	3300 X	1351	-0-	-1949 B	-0-	51 1	1300 2 N	-0-			-0-		
07	3410 X	2564	-0-	-846 B	-0-	96 1	2468 2 N	-0-			-0-		
*08	2011 X	2011	-0-	-0- B	-0-	81 1	1930 2 N	-0-			-0-		
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894													
03	3317 X	1894	-0-	-1423 B	-0-	1894 2	Y	-0-			-0-		
04	3090 X	2166	-0-	-924 B	-0-	2166 2	Y	-0-			-0-		
05	3193 X	2686	-0-	-507 B	-0-	2686 2	Y	-0-			-0-		
06	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003 2	Y	-0-			-0-		
07	2965 X	2965	-0-	-0- B	-0-	2965 2	Y	-0-			-0-		
08	2697 X	2671	-0-	-26 B	-0-	2671 2	Y	-0-			-0-		
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846													
03	5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733 2	N	-0-			-0-		
04	5479 X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479 2	N	-0-			-0-		
05	5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	5436 2	N	-0-			-0-		
06	5356 X	5356	-0-	-0- B	-0-	5356 2	N	-0-			-0-		
07	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	5418 2	N	-0-			-0-		
08	5363 X	5319	-0-	-44 B	-0-	5319 2	N	-0-			-0-		
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961													
03	4464 X	4075	-0-	-389 B	-0-	4075 2	N	-0-			-0-		
04	4200 X	3841	-0-	-359 B	-0-	3841 2	N	-0-			-0-		
05	4340 X	4022	-0-	-318 B	-0-	4022 2	N	-0-			-0-		
06	4080 X	3732	-0-	-348 B	-0-	3732 2	N	-0-			-0-		
07	4092 X	3760	-0-	-332 B	-0-	3760 2	N	-0-			-0-		
08	3968 X	3639	-0-	-329 B	-0-	3639 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 #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5580 X	4514	-0-	-1066 B	-0-	4514	2			N	-0-				19
04	5220 X	5046	-0-	-174 B	-0-	4996	2	50	9	N	45				64
05	4960 X	4811	-0-	-149 B	-0-	4811	2			N	-0-				64
06	4800 X	4098	-0-	-702 B	-0-	4098	2			N	-0-				64
07	5208 X	3960	-0-	-1248 B	-0-	3960	2			N	-0-				64
08	4619 X	4134	-0-	-485 B	-0-	4134	2			N	-0-				64
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721															
03	3937 X	3771	-0-	-166 B	-0-	3771	2			N	-0-				98
04	3840 X	3532	-0-	-308 B	-0-	3519	2	13	9	N	12				110
05	3968 X	3753	-0-	-215 B	-0-	3753	2			N	-0-				110
06	3840 X	3524	-0-	-316 B	-0-	3524	2			N	-0-				110
07	3875 X	3600	-0-	-275 B	-0-	3600	2			N	-0-				110
08	3658 X	3585	-0-	-73 B	-0-	3585	2			N	-0-				110
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048															
03	12215 X	12215	-0-	-0- B	-0-	12215	2			N	-0-				40
04	11730 X	7573	-0-	-4157 B	-0-	7573	2			N	-0-				40
05	12121 X	10434	-0-	-1687 B	-0-	10434	2			N	-0-				40
06	12063 X	12063	-0-	-0- B	-0-	12063	2			N	-0-				40
07	12121 X	6899	-0-	-5222 B	-0-	6899	2			N	-0-				40
08	12214 X	6595	-0-	-5619 B	-0-	6595	2			N	-0-				40
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF. 11934 - 13360															
03	2573 N	2495	-0-	-78 B	-0-	2495	2			N	-0-				-0-
04	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-				-0-
05	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-				-0-
06	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397	2			N	-0-				-0-
07	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872	2			N	-0-				-0-
08	2945 X	2764	-0-	-181 B	-0-	2764	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 11696 - 13852															
03	5363 X	4711	-0-	-652 B	-0-	4711	2			N	-0-				-0-
04	4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2			N	-0-				-0-
05	5394 X	4129	-0-	-1265 B	-0-	4129	2			N	-0-				-0-
06	5220 X	2916	-0-	-2304 B	-0-	2916	2			N	-0-				-0-
07	5394 X	3782	-0-	-1612 B	-0-	3782	2			N	-0-				-0-
*08	4340 X	4340	-0-	-0- B	-0-	4340	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF. 12619 - 13842															
03	7254 X	6382	-0-	-872 B	-0-	6382	2			Y	-0-				-0-
04	7089 X	7089	-0-	-0- B	-0-	7089	2			Y	-0-				-0-
05	7254 X	6332	-0-	-922 B	-0-	6332	2			Y	-0-				-0-
06	7020 X	6532	-0-	-488 B	-0-	6532	2			Y	-0-				-0-
07	7254 X	5371	-0-	-1883 B	-0-	5371	2			Y	-0-				-0-
*08	7076 X	7076	-0-	-0- B	-0-	7076	2			Y	-0-				-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14579 - 14619															
03	5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	5053	2	1	9	N	1				36
04	4495 X	4495	-0-	-0- B	-0-	4495	2			N	-0-				36
05	4931 X	4931	-0-	-0- B	-0-	4931	2			N	-0-				36
06	5256 X	5256	-0-	-0- B	-0-	5256	2			N	-0-				36
07	4688 X	4688	-0-	-0- B	-0-	4688	2			N	-0-				36
*08	5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	5011	2			N	-0-				36

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006													TOTAL	DEPTH 14380	PERF. 8794 - 12686
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
03	12090 X	7054	-0-	-5036 B	-128051	7054	2		N	-0-					82
04	9420 X	10908	-0-	1488 B	-126563	10908	2		N	-0-					82
05	11501 X	6793	-0-	-4708 B	-126563	6793	2		N	-0-					82
06	11130 X	6670	-0-	-4460 B	-126563	6670	2		N	-0-					82
07	11501 X	11181	-0-	-320 B	-126563	11181	2		N	-0-					82
08	4216 X	10591	-0-	6375 B	-120188	10591	2		N	-0-					82
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006													TOTAL	DEPTH 14370	PERF. 8801 - 14245
03	7466 X	7466	-0-	-0- B	-0-	7466	2		N	-0-					97
04	7219 X	7219	-0-	-0- B	-0-	7219	2		N	-0-					97
05	5010 X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	2		N	-0-					97
06	6028 X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028	2		N	-0-					97
07	6309 X	6309	-0-	-0- B	-0-	6309	2		N	-0-					97
08	5580 X	4837	-0-	-743 B	-0-	4837	2		N	-0-					97
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014													TOTAL	DEPTH 14300	PERF. 11645 - 13932
03	9114 X	4571	-0-	-4543 B	-0-	4571	2		Y	-0-					-0-
04	8820 X	4260	-0-	-4560 B	-0-	4260	2		Y	-0-					-0-
05	7006 X	4078	-0-	-2928 B	-0-	4078	2		Y	-0-					-0-
06	5580 X	3758	-0-	-1822 B	-0-	3758	2		Y	-0-					-0-
07	4960 X	3625	-0-	-1335 B	-0-	3625	2		Y	-0-					-0-
08	4123 X	3577	-0-	-546 B	-0-	3577	2		Y	-0-					-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011													TOTAL	DEPTH 14340	PERF. 8811 - 14016
03	9207 X	7051	-0-	-2156 B	-0-	7051	2		N	-0-					157
04	8430 X	7700	-0-	-730 B	-0-	7700	2		N	-0-					157
05	8463 X	8206	-0-	-257 B	-0-	8206	2		N	-0-					157
06	8100 X	7851	-0-	-249 B	-0-	7851	2		N	-0-					157
07	8067 X	8067	-0-	-0- B	-0-	8067	2		N	-0-					157
08	8153 X	8097	-0-	-56 B	-0-	7976	2	121 9	N	110	164 1				103
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007													TOTAL	DEPTH 14435	PERF. 8755 - 12738
03	9827 X	5701	-0-	-4126 B	-9285	5701	2		N	-0-					25
04	7740 X	2990	-0-	-4750 B	-9285	2990	2		N	-0-					25
05	6696 X	9091	-0-	2395 B	-6890	9091	2		N	-0-					25
06	5520 X	3081	-0-	-2439 B	-6890	3081	2		N	-0-					25
07	5704 X	7891	-0-	2187 B	-4703	7891	2		N	-0-					25
08	5828 X	7350	-0-	1522 B	-3181	7350	2		N	-0-					25
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007													TOTAL	DEPTH 14697	PERF. 14229 - 14298
03	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-					-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 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-
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006													TOTAL	DEPTH 14700	PERF. 8916 - 12941
03	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2		N	-0-					164
04	2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	2935	2	39 9	N	35	180 1				19
05	3038 X	2928	-0-	-110 B	-0-	2928	2		N	-0-					19
06	2940 X	2876	-0-	-64 B	-0-	2857	2	19 9	N	17					36
07	3038 X	2746	-0-	-292 B	-0-	2744	2	2 9	N	2					38
08	2976 X	2865	-0-	-111 B	-0-	2865	2		N	-0-					38

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5828 X	4971	-0-	-857 B	-18281	4971	2	N	-0-			40
04	5640 X	5522	-0-	-118 B	-18281	5522	2	N	-0-			40
05	5828 X	5794	-0-	-34 B	-18281	5794	2	N	-0-			40
06	5520 X	5397	-0-	-123 B	-18281	5397	2	N	-0-			40
07	5704 X	5420	-0-	-284 B	-18281	5420	2	N	-0-			40
08	5673 X	5541	-0-	-132 B	-18281	5541	2	N	-0-			40
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
03	9827 X	9127	-0-	-700 B	-0-	9127	2	N	-0-			80
04	9510 X	8221	-0-	-1289 B	-0-	8221	2	N	-0-			80
05	8928 X	8032	-0-	-896 B	-0-	8032	2	N	-0-			80
06	8820 X	7740	-0-	-1080 B	-0-	7740	2	N	-0-			80
07	9114 X	8404	-0-	-710 B	-0-	8404	2	N	-0-			80
*08	8131 X	8131	-0-	-0- B	-0-	8131	2	N	-0-			80
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
03	12524 X	8806	-0-	-3718 B	-0-	379	1	8427	2	N	-0-	-0-
04	11700 X	8364	-0-	-3336 B	-0-	360	1	8004	2	N	-0-	-0-
05	12090 X	7687	-0-	-4403 B	-0-	331	1	7356	2	N	-0-	-0-
06	11610 X	7454	-0-	-4156 B	-0-	321	1	7133	2	N	-0-	-0-
07	11191 X	7619	-0-	-3572 B	-0-	328	1	7291	2	N	-0-	-0-
08	7037 X	6260	-0-	-777 B	-0-	270	1	5990	2	N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
03	5084 X	4475	-0-	-609 B	-0-	4475	2	N	-0-			27
04	4590 X	4307	-0-	-283 B	-0-	4307	2	N	-0-			27
05	4836 X	4118	-0-	-718 B	-0-	4118	2	N	-0-			27
06	4680 X	4139	-0-	-541 B	-0-	4139	2	N	-0-			27
07	4836 X	3432	-0-	-1404 B	-0-	3432	2	N	-0-			27
08	4123 X	3273	-0-	-850 B	-0-	3273	2	N	-0-			27
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469												
03	5611 X	4150	-0-	-1461 B	-0-	4150	2	N	-0-			-0-
04	5430 X	3907	-0-	-1523 B	-0-	3907	2	N	-0-			-0-
05	5301 X	2269	-0-	-3032 B	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
06	5130 X	4579	-0-	-551 B	-0-	4579	2	N	-0-			-0-
07	5301 X	3126	-0-	-2175 B	-0-	3126	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	2061	-0-	-1132 B	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162												
03	17050 X	6472	-0-	-10578 B	-0-	309	1	6163	2	N	-0-	90
04	16500 X	6669	-0-	-9831 B	-0-	241	1	6428	2	N	-0-	90
05	12245 X	6573	-0-	-5672 B	-0-	238	1	6335	2	N	-0-	90
06	7260 X	6204	-0-	-1056 B	-0-	233	1	5971	2	N	-0-	90
07	7502 X	6251	-0-	-1251 B	-0-	234	1	6017	2	N	-0-	90
*08	6851 X	6851	-0-	-0- B	-0-	275	1	6576	2	N	-0-	90
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033												
03	7316 X	6677	-0-	-639 B	-0-	6677	2	N	-0-			65
04	7080 X	6594	-0-	-486 B	-0-	6594	2	N	-0-			65
05	7316 X	6986	-0-	-330 B	-0-	6986	2	N	-0-			65
06	6810 X	6685	-0-	-125 B	-0-	6685	2	N	-0-			65
07	7037 X	6760	-0-	-277 B	-0-	6760	2	N	-0-			65
08	6882 X	6644	-0-	-238 B	-0-	6644	2	N	-0-			65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	8866 X	8009	-0-	-857 B	-0-	8009 2	Y	-0-	-0-
04	8580 X	7642	-0-	-938 B	-0-	7642 2	Y	-0-	-0-
05	8308 X	7689	-0-	-619 B	-0-	7689 2	Y	-0-	-0-
06	7770 X	6509	-0-	-1261 B	-0-	6509 2	Y	-0-	-0-
07	8029 X	7466	-0-	-563 B	-0-	7466 2	Y	-0-	-0-
*08	7426 X	7426	-0-	-0- B	-0-	7426 2	Y	-0-	-0-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234									
03	7161 X	5995	-0-	-1166 B	-4178	5995 2	N	-0-	-0-
04	6930 X	5791	-0-	-1139 B	-4178	5791 2	N	-0-	-0-
05	7161 X	5383	-0-	-1778 B	-4178	5383 2	N	-0-	-0-
06	6930 X	5013	-0-	-1917 B	-4178	5013 2	N	-0-	-0-
07	7161 X	4887	-0-	-2274 B	-4178	4887 2	N	-0-	-0-
08	5642 X	5307	-0-	-335 B	-4178	5307 2	N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710									
03	4371 X	3966	-0-	-405 B	-0-	3966 2	N	-0-	-0-
04	3720 X	3545	-0-	-175 B	-0-	3545 2	N	-0-	-0-
05	4180 X	4180	-0-	-0- B	-0-	4180 2	N	-0-	-0-
06	3960 X	3343	-0-	-617 B	-0-	3343 2	N	-0-	-0-
07	4092 X	3083	-0-	-1009 B	-0-	3083 2	N	-0-	-0-
08	4185 X	4037	-0-	-148 B	-0-	4037 2	N	-0-	-0-
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010									
03	2777 X	2777	-0-	-0- B	-0-	2777 2	N	-0-	22
04	2488 X	2488	-0-	-0- B	-0-	2488 2	N	-0-	22
05	3658 X	2122	-0-	-1536 B	-0-	2122 2	N	-0-	22
06	3540 X	1859	-0-	-1681 B	-0-	1859 2	N	-0-	22
07	3658 X	2289	-0-	-1369 B	-0-	2289 2	N	-0-	22
08	2232 X	1917	-0-	-315 B	-0-	1917 2	N	-0-	22
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879									
03	6510 X	6211	-0-	-299 B	-0-	6211 2	N	-0-	94
04	6060 X	6013	-0-	-47 B	-0-	6013 2	N	-0-	94
05	6262 X	5172	-0-	-1090 B	-0-	5172 2	N	-0-	94
06	6000 X	5821	-0-	-179 B	-0-	5821 2	N	-0-	94
07	6200 X	5448	-0-	-752 B	-0-	5448 2	N	-0-	94
08	5270 X	4797	-0-	-473 B	-0-	4797 2	N	-0-	94
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830									
03	4867 X	4432	-0-	-435 B	-0-	4432 2	Y	-0-	-0-
04	4710 X	3968	-0-	-742 B	-0-	3968 2	Y	-0-	-0-
05	4650 X	3058	-0-	-1592 B	-0-	3058 2	Y	-0-	-0-
06	10983 X	10983	-0-	-0- B	-0-	10983 2	Y	-0-	-0-
07	6003 X	6003	-0-	-0- B	-0-	6003 2	Y	-0-	-0-
*08	5088 X	5088	-0-	-0- B	-0-	5088 2	Y	-0-	-0-
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915									
03	5022 X	4888	-0-	-134 B	-4891	4888 2	N	-0-	53
04	4860 X	4310	-0-	-550 B	-4891	4310 2	N	-0-	53
05	4929 X	4405	-0-	-524 B	-4891	4405 2	N	-0-	53
06	4740 X	4494	-0-	-246 B	-4891	4494 2	N	-0-	53
07	4898 X	4174	-0-	-724 B	-4891	4174 2	N	-0-	53
08	4371 X	4345	-0-	-26 B	-4891	4345 2	N	-0-	53

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8060 X	7624	-0-	-436 B	-0-	7624	2			N	-0-			88
04	7740 X	7287	-0-	-453 B	-0-	7287	2			N	-0-			88
05	7998 X	7170	-0-	-828 B	-0-	7170	2			N	-0-			88
06	7650 X	7351	-0-	-299 B	-0-	7351	2			N	-0-			88
07	7688 X	7518	-0-	-170 B	-0-	7518	2			N	-0-			88
08	7564 X	7355	-0-	-209 B	-0-	7355	2			N	-0-			88
KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005														
03	6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	6362	2			N	-0-			-0-
04	6308 X	6308	-0-	-0- B	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
05	21492 X	21492	-0-	-0- B	-0-	21492	2			N	-0-			-0-
06	18950 X	18950	-0-	-0- B	-0-	18950	2			N	-0-			-0-
07	16889 X	16889	-0-	-0- B	-0-	16889	2			N	-0-			-0-
*08	13855 X	13855	-0-	-0- B	-0-	13855	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963														
03	23315 X	23315	-0-	-0- B	-0-	23315	2			N	-0-			-0-
04	9625 X	9625	-0-	-0- B	-0-	9625	2			N	-0-			-0-
05	5053 X	4409	-0-	-644 B	-0-	4409	2			N	-0-			-0-
06	5030 X	5030	-0-	-0- B	-0-	5030	2			N	-0-			-0-
07	5579 X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			N	-0-			-0-
*08	5510 X	5510	-0-	-0- B	-0-	5510	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902														
03	12829 X	12829	-0-	-0- B	-0-	12829	2			Y	-0-			105
04	12570 X	12046	-0-	-524 B	-0-	12046	2			Y	-0-			105
05	13082 X	12235	-0-	-847 B	-0-	12234	2	1	9	Y	-0-	74	1	32
06	12660 X	11950	-0-	-710 B	-0-	11950	2			Y	-0-			32
07	13082 X	11572	-0-	-1510 B	-0-	11572	2			Y	-0-	29	1	3
08	12245 X	11576	-0-	-669 B	-0-	11576	2			Y	-0-			3
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220														
03	11873 X	11003	-0-	-870 B	-73311	11003	2			N	-0-			63
04	11490 X	9610	-0-	-1880 B	-73311	9610	2			N	-0-			63
05	11191 X	9780	-0-	-1411 B	-73311	9780	2			N	-0-			63
06	10650 X	9857	-0-	-793 B	-73311	9857	2			N	-0-			63
07	11005 X	10799	-0-	-206 B	-73311	10799	2			N	-0-			63
08	7626 X	10572	-0-	2946 B	-70365	10572	2			N	-0-			63
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689														
03	9889 X	9875	-0-	-14 B	-0-	9875	2			N	-0-			79
04	9570 X	7408	-0-	-2162 B	-0-	7408	2			N	-0-			79
05	9889 X	6013	-0-	-3876 B	-0-	6013	2			N	-0-			79
06	9570 X	6613	-0-	-2957 B	-0-	6613	2			N	-0-			79
07	9889 X	6969	-0-	-2920 B	-0-	6969	2			N	-0-			79
*08	6182 X	6182	-0-	-0- B	-0-	6182	2			N	-0-			79
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041														
03	8432 X	6992	-0-	-1440 B	-0-	6992	2			N	-0-			150
04	8160 X	7380	-0-	-780 B	-0-	7380	2			N	-0-			150
05	7781 X	7421	-0-	-360 B	-0-	7421	2			N	-0-			150
06	7530 X	6575	-0-	-955 B	-0-	6575	2			N	-0-			150
07	7626 X	6697	-0-	-929 B	-0-	6697	2			N	-0-			150
08	7254 X	6849	-0-	-405 B	-0-	6849	2			N	-0-			150

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	7874 X	7388	-0-	-486 B	-0-	7388	2		N	-0-		75
04	7650 X	6366	-0-	-1284 B	-0-	6366	2		N	-0-		75
05	7905 X	6503	-0-	-1402 B	-0-	6503	2		N	-0-		75
06	7650 X	6981	-0-	-669 B	-0-	6981	2		N	-0-		75
07	7595 X	5547	-0-	-2048 B	-0-	5547	2		N	-0-		75
08	6851 X	4264	-0-	-2587 B	-0-	4264	2		N	-0-		75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561												
03	6634 X	6427	-0-	-207 B	-0-	6427	2		N	-0-		55
04	6420 X	6071	-0-	-349 B	-0-	6071	2		N	-0-		55
05	6324 X	6083	-0-	-241 B	-0-	6083	2		N	-0-		55
06	6210 X	6028	-0-	-182 B	-0-	6028	2		N	-0-		55
07	6417 X	6011	-0-	-406 B	-0-	6011	2		N	-0-		55
08	6200 X	5816	-0-	-384 B	-0-	5816	2		N	-0-		55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238												
03	4712 X	4097	-0-	-615 B	-0-	4097	2		N	-0-		-0-
04	4410 X	4110	-0-	-300 B	-0-	4093	2	17 9	N	15		15
05	4557 X	3915	-0-	-642 B	-0-	3907	2	8 9	N	7		22
06	4260 X	3914	-0-	-346 B	-0-	3914	2		N	-0-		22
07	4247 X	3928	-0-	-319 B	-0-	3928	2		N	-0-		22
08	3751 X	3567	-0-	-184 B	-0-	3567	2		N	-0-		22
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166												
03	8432 X	7030	-0-	-1402 B	-0-	7026	2	4 9	N	4		139
04	8901 X	8901	-0-	-0- B	-0-	8901	2		N	-0-		139
05	10961 X	10961	-0-	-0- B	-0-	10961	2		N	-0-		139
06	10400 X	10400	-0-	-0- B	-0-	10400	2		N	-0-		139
07	10892 X	10892	-0-	-0- B	-0-	10892	2		N	-0-		139
08	10633 X	8817	-0-	-1816 B	-0-	8817	2		N	-0-		139
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295												
03	5208 X	4221	-0-	-987 B	-0-	4221	2		N	-0-		-0-
04	5040 X	4119	-0-	-921 B	-0-	4119	2		N	-0-		-0-
05	5208 X	4143	-0-	-1065 B	-0-	4143	2		N	-0-		-0-
06	5040 X	3760	-0-	-1280 B	-0-	3760	2		N	-0-		-0-
07	5208 X	2825	-0-	-2383 B	-0-	2825	2		N	-0-		-0-
*08	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	2		N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190												
03	7347 X	3179	-0-	-4168 B	-0-	3179	2		N	-0-		88
04	7110 X	3032	-0-	-4078 B	-0-	3032	2		N	-0-		88
05	7347 X	3219	-0-	-4128 B	-0-	3219	2		N	-0-		88
06	4860 X	3065	-0-	-1795 B	-0-	3065	2		N	-0-		88
07	3255 X	3091	-0-	-164 B	-0-	3091	2		N	-0-		88
08	3193 X	3155	-0-	-38 B	-0-	3155	2		N	-0-		88
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718												
03	13671 X	11667	-0-	-2004 B	-63445	11667	2		N	-0-		28
04	13230 X	12227	-0-	-1003 B	-63445	12227	2		N	-0-		28
05	13361 X	13024	-0-	-337 B	-63445	13024	2		N	-0-		28
06	12930 X	9910	-0-	-3020 B	-63445	9910	2		N	-0-		28
07	13082 X	12801	-0-	-281 B	-63445	12801	2		N	-0-		28
08	12834 X	12510	-0-	-324 B	-63445	12510	2		N	-0-		28

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
03	4247 X	1248	-0-	-2999 B	-0-	1248	2		N	-0-		-0-
04	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2		N	-0-		-0-
05	4867 X	3896	-0-	-971 B	-0-	3896	2		N	-0-		-0-
06	4710 X	4017	-0-	-693 B	-0-	4017	2		N	-0-		-0-
07	4867 X	4063	-0-	-804 B	-0-	4063	2		N	-0-		-0-
08	4557 X	4451	-0-	-106 B	-0-	4451	2		N	-0-		-0-
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
03	4960 X	4323	-0-	-637 B	-0-	4323	2		N	-0-		132
04	4800 X	3824	-0-	-976 B	-0-	3824	2		N	-0-		132
05	4867 X	4306	-0-	-561 B	-0-	4306	2		N	-0-		132
06	4560 X	3702	-0-	-858 B	-0-	3702	2		N	-0-		132
07	4402 X	3709	-0-	-693 B	-0-	3709	2		N	-0-		132
*08	4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	4462	2		N	-0-		132
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.14775 - 16977												
03	18972 X	12461	-0-	-6511 B	-0-	12461	2		N	-0-		-0-
04	16530 X	11068	-0-	-5462 B	-0-	11068	2		N	-0-		-0-
05	15810 X	10653	-0-	-5157 B	-0-	10653	2		N	-0-		-0-
06	13980 X	9558	-0-	-4422 B	-0-	9558	2		N	-0-		-0-
07	13516 X	9192	-0-	-4324 B	-0-	9192	2		N	-0-		-0-
08	10540 X	9325	-0-	-1215 B	-0-	9325	2		N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
03	6594 X	6594	-0-	-0- B	-0-	6594	2		N	-0-		24
04	6428 X	6428	-0-	-0- B	-0-	6428	2		N	-0-		24
05	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	4609	2		N	-0-		24
06	3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2		N	-0-		24
07	8505 X	8505	-0-	-0- B	-0-	8505	2		N	-0-		24
*08	7000 X	7000	-0-	-0- B	-0-	7000	2		N	-0-		24
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
03	8339 X	7956	-0-	-383 B	-0-	7956	2		N	-0-		45
04	8070 X	7199	-0-	-871 B	-0-	7199	2		N	-0-		45
05	8339 X	7548	-0-	-791 B	-0-	7548	2		N	-0-		45
06	7710 X	7121	-0-	-589 B	-0-	7121	2		N	-0-		45
07	7967 X	7604	-0-	-363 B	-0-	7604	2		N	-0-		45
*08	8336 X	8336	-0-	-0- B	-0-	8336	2		N	-0-		45
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
03	9468 X	9468	-0-	-0- B	-0-	9468	2		N	-0-		34
04	16355 X	16355	-0-	-0- B	-0-	16355	2		N	-0-		34
05	10292 X	7448	-0-	-2844 B	-0-	7448	2		N	-0-		34
06	10577 X	10577	-0-	-0- B	-0-	10577	2		N	-0-		34
07	14198 X	12684	-0-	-1514 B	-0-	12599	2	85 9	N	77		111
08	9920 X	8143	-0-	-1777 B	-0-	8143	2		N	-0-		111
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
03	9827 X	9412	-0-	-415 B	-0-	9412	2		N	-0-		15
04	9480 X	8538	-0-	-942 B	-0-	8538	2		N	-0-		15
05	9827 X	9096	-0-	-731 B	-0-	9096	2		N	-0-		15
06	9510 X	8911	-0-	-599 B	-0-	8911	2		N	-0-		15
07	9827 X	8718	-0-	-1109 B	-0-	8718	2		N	-0-		15
08	9145 X	8887	-0-	-258 B	-0-	8887	2		N	-0-		15

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
M 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	EOM BALANCE
03	3038 X	2882	-0-	-156 B	-952	2882	2			N	-0-	64
04	2910 X	2619	-0-	-291 B	-952	2619	2			N	-0-	64
05	3038 X	2564	-0-	-474 B	-952	2564	2			N	-0-	64
06	2940 X	2807	-0-	-133 B	-952	2807	2			N	-0-	64
07	3038 X	3018	-0-	-20 B	-952	3018	2			N	-0-	64
08	2573 N	2832	-0-	259 B	-693	2832	2			N	-0-	64
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
03	4526 X	11852	-0-	7326 B	-661738	11852	2			N	-0-	5
04	4380 X	6398	-0-	2018 B	-659720	6398	2			N	-0-	5
05	3410 X	7295	-0-	3885 B	-655835	7295	2			N	-0-	5
06	4380 X	5636	-0-	1256 B	-654579	5636	2			N	-0-	5
07	4526 X	4851	-0-	325 B	-654254	4851	2			N	-0-	5
08	6603 X	5381	-0-	-1222 B	-654254	5381	2			N	-0-	5
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
03	6758 X	6219	-0-	-539 B	-0-	686	1	5533	2	N	-0-	20
04	6540 X	4789	-0-	-1751 B	-0-	434	1	4355	2	N	-0-	20
05	6758 X	6422	-0-	-336 B	-0-	540	1	5882	2	N	-0-	20
06	6420 X	5651	-0-	-769 B	-0-	566	1	5085	2	N	-0-	20
07	6293 X	5444	-0-	-849 B	-0-	544	1	4900	2	N	-0-	20
08	4929 X	4405	-0-	-524 B	-0-	439	1	3966	2	N	-0-	20
EPPEES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
03	10323 X	8634	-0-	-1689 B	-0-	8634	2			N	-0-	120
04	9270 X	8683	-0-	-587 B	-0-	8683	2			N	-0-	120
05	10323 X	9967	-0-	-356 B	-0-	9967	2			N	-0-	120
06	10430 X	10430	-0-	-0- B	-0-	10430	2			N	-0-	120
07	10323 X	9764	-0-	-559 B	-0-	9764	2			N	-0-	120
08	9982 X	8373	-0-	-1609 B	-0-	8373	2			N	-0-	120
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
03	8029 X	6847	-0-	-1182 B	-26930	6847	2			N	-0-	20
04	7380 X	7051	-0-	-329 B	-26930	7051	2			N	-0-	20
05	7254 X	7208	-0-	-46 B	-26930	7208	2			N	-0-	20
06	7020 X	6792	-0-	-228 B	-26930	6792	2			N	-0-	20
07	7285 X	6645	-0-	-640 B	-26930	6645	2			N	-0-	20
08	7037 X	6902	-0-	-135 B	-26930	6902	2			N	-0-	20
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
03	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	44	1	1745	2	N	-0-	-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	33	1	1584	2	N	-0-	-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	36	1	1541	2	N	-0-	-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	44	1	1572	2	N	-0-	-0-
07	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	30	1	1199	2	N	-0-	-0-
08	1581 N	1156	-0-	-425 B	-0-	27	1	1129	2	N	-0-	-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837												
03	5177 X	4312	-0-	-865 B	-0-	4312	2			N	-0-	41
04	5010 X	4226	-0-	-784 B	-0-	4226	2			N	-0-	41
05	5146 X	4116	-0-	-1030 B	-0-	4116	2			N	-0-	41
06	4920 X	4124	-0-	-796 B	-0-	4124	2			N	-0-	41
07	5368 X	5368	-0-	-0- B	-0-	5368	2			N	-0-	41
*08	4834 X	4834	-0-	-0- B	-0-	4834	2			N	-0-	41

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5674 X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-			60
04	5310 X	5156	-0-	-154 B	-0-	5156	2			N	-0-			60
05	5487 X	5100	-0-	-387 B	-0-	5100	2			N	-0-			60
06	5310 X	3854	-0-	-1456 B	-0-	3854	2			N	-0-			60
07	5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	5808	2			N	-0-			60
*08	5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	5470	2			N	-0-			60
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646														
03	3782 X	3772	-0-	-10 B	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
04	3660 X	3022	-0-	-638 B	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	2935	-0-	-847 B	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	3467	-0-	-193 B	-0-	3467	2			N	-0-			-0-
07	3782 X	3097	-0-	-685 B	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
08	2945 X	2916	-0-	-29 B	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652														
03	837 N	640	-0-	-197 B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
04	780 N	16	-0-	-764 B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	6086 X	6086	-0-	-0- B	-0-	6086	2			N	-0-			-0-
06	8869 X	8869	-0-	-0- B	-0-	8869	2			N	-0-			-0-
07	5675 X	5675	-0-	-0- B	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
08	6076 X	4920	-0-	-1156 B	-0-	4920	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838														
03	6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115	2			N	-0-			58
04	6065 X	6065	-0-	-0- B	-0-	6065	2			N	-0-			58
05	6014 X	5355	-0-	-659 B	-0-	5355	2			N	-0-			58
06	5820 X	5319	-0-	-501 B	-0-	5319	2			N	-0-			58
07	6014 X	5521	-0-	-493 B	-0-	5521	2			N	-0-			58
*08	6586 X	6586	-0-	-0- B	-0-	6586	2			N	-0-			58
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010														
03	8184 X	7989	-0-	-195 B	-16757	7989	2			N	-0-			62
04	7740 X	7513	-0-	-227 B	-16757	7513	2			N	-0-			62
05	7998 X	6922	-0-	-1076 B	-16757	6922	2			N	-0-			62
06	7740 X	7687	-0-	-53 B	-16757	7687	2			N	-0-			62
07	7998 X	7519	-0-	-479 B	-16757	7519	2			N	-0-			62
08	7130 X	7418	-0-	288 B	-16469	7418	2			N	-0-			62
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034														
03	15996 X	14100	-0-	-1896 B	-10835	14100	2			N	-0-			62
04	15480 X	13100	-0-	-2380 B	-10835	13100	2			N	-0-			62
05	15717 X	10908	-0-	-4809 B	-10835	10908	2			N	-0-			62
06	14550 X	13074	-0-	-1476 B	-10835	13074	2			N	-0-			62
07	14105 X	9752	-0-	-4353 B	-10835	9752	2			N	-0-			62
08	12834 X	12922	-0-	88 B	-10747	12922	2			N	-0-			62
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034														
03	7812 X	6859	-0-	-953 B	-4994	6859	2			N	-0-			90
04	6960 X	6509	-0-	-451 B	-4994	6509	2			N	-0-			90
05	7068 X	6642	-0-	-426 B	-4994	6642	2			N	-0-			90
06	6780 X	6417	-0-	-363 B	-4994	6417	2			N	-0-			90
07	6913 X	6522	-0-	-391 B	-4994	6522	2			N	-0-			90
08	6634 X	6490	-0-	-144 B	-4994	6490	2			N	-0-			90

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	8710 X	8710	-0-	-0- B	-0-	8710	2		N	-0-			50
04	6453 X	6453	-0-	-0- B	-0-	6453	2		N	-0-			50
05	6975 X	6265	-0-	-710 B	-0-	6265	2		N	-0-			50
06	6750 X	6684	-0-	-66 B	-0-	6684	2		N	-0-			50
07	6975 X	6200	-0-	-775 B	-0-	6200	2		N	-0-			50
08	6262 X	5939	-0-	-323 B	-0-	5939	2		N	-0-			50
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504													
03	26629 X	20269	-0-	-6360 B	-0-	20269	2		N	-0-			37
04	25770 X	16944	-0-	-8826 B	-0-	16944	2		N	-0-			37
05	22754 X	15710	-0-	-7044 B	-0-	15710	2		N	-0-			37
06	22020 X	19686	-0-	-2334 B	-0-	19686	2		N	-0-			37
07	20770 X	18446	-0-	-2324 B	-0-	18446	2		N	-0-			37
08	18848 X	18753	-0-	-95 B	-0-	18753	2		N	-0-			37
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
03	8308 X	6249	-0-	-2059 B	-0-	6249	2		N	-0-			-0-
04	8040 X	6741	-0-	-1299 B	-0-	6741	2		N	-0-			-0-
05	6891 X	6891	-0-	-0- B	-0-	6891	2		N	-0-			-0-
06	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
07	6975 X	6283	-0-	-692 B	-0-	6283	2		N	-0-			-0-
*08	6756 X	6756	-0-	-0- B	-0-	6756	2		N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354													
03	7905 X	7024	-0-	-881 B	-0-	335	1	6689	2	N	-0-		-0-
04	7590 X	6345	-0-	-1245 B	-0-	230	1	6115	2	N	-0-		-0-
05	7595 X	6930	-0-	-665 B	-0-	251	1	6679	2	N	-0-		-0-
06	7020 X	6538	-0-	-482 B	-0-	246	1	6292	2	N	-0-		-0-
07	7130 X	6872	-0-	-258 B	-0-	257	1	6615	2	N	-0-		-0-
*08	6845 X	6845	-0-	-0- B	-0-	274	1	6571	2	N	-0-		-0-
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
03	11687 X	10523	-0-	-1164 B	-0-	10523	2		N	-0-			-0-
04	11310 X	10141	-0-	-1169 B	-0-	10141	2		N	-0-			-0-
05	11687 X	10400	-0-	-1287 B	-0-	10400	2		N	-0-			-0-
06	11310 X	9165	-0-	-2145 B	-0-	9165	2		N	-0-			-0-
07	11687 X	9873	-0-	-1814 B	-0-	9873	2		N	-0-			-0-
*08	11723 X	11723	-0-	-0- B	-0-	11723	2		N	-0-			-0-
GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747													
03	8370 X	7573	-0-	-797 B	-0-	361	1	7212	2	N	-0-		-0-
04	8100 X	5908	-0-	-2192 B	-0-	214	1	5694	2	N	-0-		-0-
05	7874 X	7671	-0-	-203 B	-0-	278	1	7393	2	N	-0-		-0-
06	7620 X	6674	-0-	-946 B	-0-	251	1	6423	2	N	-0-		-0-
07	7874 X	7079	-0-	-795 B	-0-	265	1	6814	2	N	-0-		-0-
08	7099 X	5569	-0-	-1530 B	-0-	223	1	5346	2	N	-0-		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916													
03	8091 X	7227	-0-	-864 B	-0-	7227	2		N	-0-			88
04	7530 X	7330	-0-	-200 B	-0-	7330	2		N	-0-			88
05	9313 X	9313	-0-	-0- B	-0-	9313	2		N	-0-			88
06	8838 X	8838	-0-	-0- B	-0-	8838	2		N	-0-			88
07	9137 X	9137	-0-	-0- B	-0-	9137	2		N	-0-			88
08	9300 X	8401	-0-	-899 B	-0-	8401	2		N	-0-			88

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	17453 X	14949	-0-	-2504 B	-0-	713	1	14236	2	N	-0-		-0-
04	15720 X	13106	-0-	-2614 B	-0-	474	1	12632	2	N	-0-		-0-
05	15965 X	13316	-0-	-2649 B	-0-	483	1	12833	2	N	-0-		-0-
06	15450 X	3725	-0-	-11725 B	-0-	140	1	3585	2	N	-0-		-0-
07	16154 X	16154	-0-	-0- B	-0-	604	1	15550	2	N	-0-		-0-
08	10664 X	9647	-0-	-1017 B	-0-	387	1	9260	2	N	-0-		-0-
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299													
03	10416 X	7803	-0-	-2613 B	-0-	7803	2		N	-0-			38
04	9840 X	7541	-0-	-2299 B	-0-	7541	2		N	-0-			38
05	10199 X	8310	-0-	-1889 B	-0-	8310	2		N	-0-			38
06	9870 X	8273	-0-	-1597 B	-0-	8273	2		N	-0-			38
07	10199 X	7553	-0-	-2646 B	-0-	7553	2		N	-0-			38
08	7347 X	7007	-0-	-340 B	-0-	7007	2		N	-0-			38
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562													
03	9548 X	9072	-0-	-476 B	-22546	9072	2		N	-0-			2
04	9240 X	7966	-0-	-1274 B	-22546	7966	2		N	-0-			2
05	9548 X	9040	-0-	-508 B	-22546	9040	2		N	-0-			2
06	8880 X	8541	-0-	-339 B	-22546	8541	2		N	-0-			2
07	9176 X	8024	-0-	-1152 B	-22546	8024	2		N	-0-			2
08	8959 X	8528	-0-	-431 B	-22546	8528	2		N	-0-			2
GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229													
03	13485 X	12394	-0-	-1091 B	-0-	12394	2		N	-0-			-0-
04	12960 X	11591	-0-	-1369 B	-0-	11591	2		N	-0-			-0-
05	13702 X	11369	-0-	-2333 B	-0-	11369	2		N	-0-			-0-
06	13260 X	10433	-0-	-2827 B	-0-	10433	2		N	-0-			-0-
07	13702 X	2771	-0-	-10931 B	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
*08	14087 X	14087	-0-	-0- B	-0-	14087	2		N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050													
03	5115 X	4755	-0-	-360 B	-0-	4755	2		N	-0-			48
04	4770 X	4354	-0-	-416 B	-0-	4354	2		N	-0-			48
05	5053 X	4862	-0-	-191 B	-0-	4862	2		N	-0-			48
06	4890 X	4316	-0-	-574 B	-0-	4316	2		N	-0-			48
07	5053 X	3760	-0-	-1293 B	-0-	3760	2		N	-0-			48
08	4774 X	4390	-0-	-384 B	-0-	4390	2		N	-0-			48
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033													
03	12586 X	6920	-0-	-5666 B	-0-	6920	2		N	-0-			17
04	10410 X	8688	-0-	-1722 B	-0-	8688	2		N	-0-			17
05	10447 X	7979	-0-	-2468 B	-0-	7979	2		N	-0-			17
06	9780 X	9101	-0-	-679 B	-0-	9101	2		N	-0-			17
07	11833 X	11833	-0-	-0- B	-0-	11833	2		N	-0-			17
*08	9433 X	9433	-0-	-0- B	-0-	9433	2		N	-0-			17
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698													
03	5797 X	5006	-0-	-791 B	-0-	5006	2		N	-0-			50
04	5460 X	5166	-0-	-294 B	-0-	5166	2		N	-0-			50
05	5642 X	4987	-0-	-655 B	-0-	4987	2		N	-0-			50
06	5160 X	4604	-0-	-556 B	-0-	4604	2		N	-0-			50
07	5332 X	5074	-0-	-258 B	-0-	5074	2		N	-0-			50
*08	4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4841	2	2 9	N	2			50

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	4894 X	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	2		N	-0-				80
04	5084 X	5084	-0-	-0- B	-0-	5084	2		N	-0-				80
05	5389 X	5389	-0-	-0- B	-0-	5389	2		N	-0-				80
06	4913 X	4913	-0-	-0- B	-0-	4913	2		N	-0-				80
07	4732 X	4732	-0-	-0- B	-0-	4732	2		N	-0-				80
08	4991 X	4232	-0-	-759 B	-0-	4232	2		N	-0-				80
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511														
03	21452 X	9872	-0-	-11580 B	-0-	471	1	9401	2	N	-0-			120
04	27386 X	27386	-0-	-0- B	-0-	991	1	26395	2	N	-0-			120
05	23986 X	23986	-0-	-0- B	-0-	869	1	23117	2	N	-0-			120
06	21253 X	21253	-0-	-0- B	-0-	799	1	20454	2	N	-0-			120
07	21452 X	18706	-0-	-2746 B	-0-	699	1	18007	2	N	-0-			120
08	22010 X	1765	-0-	-20245 B	-0-	71	1	1694	2	N	-0-			120
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919														
03	3844 X	3529	-0-	-315 B	-0-	3529	2		N	-0-				23
04	3720 X	3285	-0-	-435 B	-0-	3285	2		N	-0-				23
05	3813 X	3243	-0-	-570 B	-0-	3243	2		N	-0-				23
06	3690 X	3125	-0-	-565 B	-0-	3125	2		N	-0-				23
07	3534 X	3346	-0-	-188 B	-0-	3346	2		N	-0-				23
08	3317 X	3203	-0-	-114 B	-0-	3203	2		N	-0-				23
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009														
03	17670 X	15446	-0-	-2224 B	-0-	15446	2		N	-0-				79
04	16920 X	14219	-0-	-2701 B	-0-	14219	2		N	-0-				79
05	16802 X	14192	-0-	-2610 B	-0-	14192	2		N	-0-				79
06	15480 X	13813	-0-	-1667 B	-0-	13813	2		N	-0-				79
07	15717 X	13999	-0-	-1718 B	-0-	13949	2	50	9	N	45			124
08	15066 X	12854	-0-	-2212 B	-0-	12754	2	100	9	N	91	177	1	38
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644														
03	13268 X	10598	-0-	-2670 B	-0-	10598	2		N	-0-				-0-
04	11910 X	10378	-0-	-1532 B	-0-	10378	2		N	-0-				-0-
05	12307 X	10856	-0-	-1451 B	-0-	10856	2		N	-0-				-0-
06	11910 X	9703	-0-	-2207 B	-0-	9703	2		N	-0-				-0-
07	12028 X	9962	-0-	-2066 B	-0-	9962	2		N	-0-				-0-
08	10540 X	9989	-0-	-551 B	-0-	9989	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														
03	8618 X	8425	-0-	-193 B	-29623	8425	2		N	-0-				17
04	8220 X	7964	-0-	-256 B	-29623	7964	2		N	-0-				17
05	8494 X	7940	-0-	-554 B	-29623	7940	2		N	-0-				17
06	8160 X	7274	-0-	-886 B	-29623	7274	2		N	-0-				17
07	8432 X	7442	-0-	-990 B	-29623	7442	2		N	-0-				17
08	7750 X	7017	-0-	-733 B	-29623	7017	2		N	-0-				17
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936														
03	4154 X	3620	-0-	-534 B	-0-	3620	2		N	-0-				73
04	3810 X	3766	-0-	-44 B	-0-	3766	2		N	-0-				73
05	3906 X	3535	-0-	-371 B	-0-	3535	2		N	-0-				73
06	3780 X	3240	-0-	-540 B	-0-	3240	2		N	-0-				73
07	3906 X	3859	-0-	-47 B	-0-	3859	2		N	-0-				73
*08	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	2		N	-0-				73

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	8897	X	6839	-0-	-2058 B	-70216	6839	2		N	-0-		135
04	8640	X	8475	-0-	-165 B	-70216	8475	2		N	-0-		135
05	8928	X	6419	-0-	-2509 B	-70216	6419	2		N	-0-		135
06	8640	X	5408	-0-	-3232 B	-70216	5408	2		N	-0-		135
07	8773	X	4971	-0-	-3802 B	-70216	4971	2		N	-0-		135
08	5890	X	5848	-0-	-42 B	-70216	5848	2		N	-0-		135
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066													
03	9703	X	8999	-0-	-704 B	-0-	8999	2		N	-0-		58
04	8910	X	8059	-0-	-851 B	-0-	8059	2		N	-0-		58
05	9207	X	8220	-0-	-987 B	-0-	8220	2		N	-0-		58
06	8910	X	8368	-0-	-542 B	-0-	8368	2		N	-0-		58
07	8990	X	8113	-0-	-877 B	-0-	8113	2		N	-0-		58
08	8277	X	6865	-0-	-1412 B	-0-	6865	2		N	-0-		58
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744													
03	12400	X	6297	-0-	-6103 B	-443178	300	1	5997	2	N	-0-	100
04	10320	X	10555	-0-	235 B	-442943	382	1	10173	2	N	-0-	100
05	8339	X	3859	-0-	-4480 B	-442943	140	1	3719	2	N	-0-	100
06	7470	X	2540	-0-	-4930 B	-442943	96	1	2444	2	N	-0-	100
07	10912	X	2838	-0-	-8074 B	-442943	106	1	2732	2	N	-0-	100
08	2170	X	9946	-0-	7776 B	-435167	399	1	9547	2	N	-0-	100
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654													
03	5262	X	5262	-0-	-0- B	-0-	5262	2		N	-0-		-0-
04	4480	X	4480	-0-	-0- B	-0-	4480	2		N	-0-		-0-
05	4712	X	4078	-0-	-634 B	-0-	4078	2		N	-0-		-0-
06	4560	X	3935	-0-	-625 B	-0-	3935	2		N	-0-		-0-
07	4712	X	4101	-0-	-611 B	-0-	4101	2		N	-0-		-0-
08	3534	X	1902	-0-	-1632 B	-0-	1902	2		N	-0-		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852													
03	3565	X	3396	-0-	-169 B	-0-	3396	2		N	-0-		77
04	5168	X	5168	-0-	-0- B	-0-	5168	2		N	-0-		77
05	5792	X	5792	-0-	-0- B	-0-	5792	2		N	-0-		77
06	4009	X	4009	-0-	-0- B	-0-	4009	2		N	-0-		77
07	3565	X	3341	-0-	-224 B	-0-	3341	2		N	-0-		77
08	4805	X	2771	-0-	-2034 B	-0-	2771	2		N	-0-		77
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941													
03	7564	X	6788	-0-	-776 B	-0-	6788	2		N	-0-		128
04	7140	X	6374	-0-	-766 B	-0-	6374	2		N	-0-		128
05	7037	X	6442	-0-	-595 B	-0-	6442	2		N	-0-		128
06	6570	X	6183	-0-	-387 B	-0-	6183	2		N	-0-		128
07	6789	X	6337	-0-	-452 B	-0-	6324	2	13 9	N	12		140
08	6479	X	6168	-0-	-311 B	-0-	6168	2		N	-0-		140
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517													
03	19313	X	13724	-0-	-5589 B	-0-	13724	2		N	-0-		30
04	18690	X	12551	-0-	-6139 B	-0-	12482	2	69 9	N	63		93
05	16895	X	12231	-0-	-4664 B	-0-	12231	2		N	-0-		93
06	15000	X	11523	-0-	-3477 B	-0-	11523	2		N	-0-		93
07	14632	X	11384	-0-	-3248 B	-0-	11384	2		N	-0-		93
08	12276	X	10819	-0-	-1457 B	-0-	10819	2		N	-0-		93

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322													
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		
03	61892 X	61892	-0-	-0- B	-0-	61892 2	N	-0-			-0-		
04	39711 X	39711	-0-	-0- B	-0-	39711 2	N	-0-			-0-		
05	89869 X	45236	-0-	-44633 B	-0-	45236 2	N	-0-			-0-		
06	86970 X	35425	-0-	-51545 B	-0-	35425 2	N	-0-			-0-		
07	89869 X	30598	-0-	-59271 B	-0-	30598 2	N	-0-			-0-		
08	40393 X	25366	-0-	-15027 B	-0-	25366 2	N	-0-			-0-		
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944													
03	10602 X	10602	-0-	-0- B	-0-	10602 2	N	-0-			75		
04	10270 X	10270	-0-	-0- B	-0-	10270 2	N	-0-			75		
05	9529 X	9529	-0-	-0- B	-0-	9529 2	N	-0-			75		
06	9738 X	9738	-0-	-0- B	-0-	9738 2	N	-0-			75		
07	9486 X	7500	-0-	-1986 B	-0-	7500 2	N	-0-			75		
08	9455 X	9413	-0-	-42 B	-0-	9413 2	N	-0-			75		
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652													
03	7533 X	6999	-0-	-534 B	-0-	6999 2	N	-0-			68		
04	7200 X	6770	-0-	-430 B	-0-	6770 2	N	-0-			68		
05	7440 X	6886	-0-	-554 B	-0-	6886 2	N	-0-			68		
06	6780 X	6618	-0-	-162 B	-0-	6618 2	N	-0-			68		
07	7022 X	7022	-0-	-0- B	-0-	7022 2	N	-0-			68		
*08	6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	6859 2	N	-0-			68		
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749													
03	4371 X	3706	-0-	-665 B	-0-	3706 2	N	-0-			153		
04	3930 X	3585	-0-	-345 B	-0-	3585 2	N	-0-			153		
05	4061 X	3801	-0-	-260 B	-0-	3801 2	N	-0-			153		
06	3840 X	3586	-0-	-254 B	-0-	3586 2	N	-0-			153		
07	3968 X	3733	-0-	-235 B	-0-	3733 2	N	-0-			153		
08	3503 X	3344	-0-	-159 B	-0-	3344 2	N	-0-			153		
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085													
03	16027 X	14938	-0-	-1089 B	-0-	14938 2	N	-0-			3		
04	14940 X	14114	-0-	-826 B	-0-	14114 2	N	-0-			3		
05	15438 X	13657	-0-	-1781 B	-0-	13657 2	N	-0-			3		
06	14910 X	13858	-0-	-1052 B	-0-	13858 2	N	-0-			3		
07	14942 X	14082	-0-	-860 B	-0-	14082 2	N	-0-			3		
08	14322 X	13941	-0-	-381 B	-0-	13941 2	N	-0-			3		
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875													
03	3720 X	3025	-0-	-695 B	-0-	3025 2	N	-0-			-0-		
04	3600 X	2901	-0-	-699 B	-0-	2901 2	N	-0-			-0-		
05	3410 X	2928	-0-	-482 B	-0-	2928 2	N	-0-			-0-		
06	3918 X	3918	-0-	-0- B	-0-	3918 2	N	-0-			-0-		
07	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322 2	N	-0-			-0-		
*08	4192 X	4192	-0-	-0- B	-0-	4192 2	N	-0-			-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821													
03	7347 X	7084	-0-	-263 B	-0-	7084 2	N	-0-			65		
04	6870 X	6840	-0-	-30 B	-0-	6840 2	N	-0-			65		
05	7130 X	7027	-0-	-103 B	-0-	7027 2	N	-0-			65		
06	6900 X	6782	-0-	-118 B	-0-	6782 2	N	-0-			65		
07	7146 X	7146	-0-	-0- B	-0-	7146 2	N	-0-			65		
*08	7563 X	7563	-0-	-0- B	-0-	7563 2	N	-0-			65		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806													
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
03	9716 X	9716	-0-	-0- B	-0-	463	1	9253	2	N	-0-		-0-
04	8340 X	4249	-0-	-4091 B	-0-	154	1	4095	2	N	-0-		-0-
05	9059 X	9059	-0-	-0- B	-0-	328	1	8731	2	N	-0-		-0-
06	10292 X	10292	-0-	-0- B	-0-	387	1	9905	2	N	-0-		-0-
07	9703 X	7801	-0-	-1902 B	-0-	292	1	7509	2	N	-0-		-0-
*08	11734 X	11734	-0-	-0- B	-0-	470	1	11264	2	N	-0-		-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078													
03	50468 X	41043	-0-	-9425 B	-0-	41043	2			N	-0-		-0-
04	47760 X	39325	-0-	-8435 B	-0-	39325	2			N	-0-		-0-
05	48422 X	36543	-0-	-11879 B	-0-	36543	2			N	-0-		-0-
06	44190 X	43054	-0-	-1136 B	-0-	43054	2			N	-0-		-0-
07	44343 X	44343	-0-	-0- B	-0-	44343	2			N	-0-		-0-
*08	43978 X	43978	-0-	-0- B	-0-	43978	2			N	-0-		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924													
03	7406 X	7406	-0-	-0- B	-0-	7406	2			N	-0-		87
04	6165 X	6165	-0-	-0- B	-0-	6165	2			N	-0-		87
05	5164 X	5164	-0-	-0- B	-0-	5164	2			N	-0-		87
06	7563 X	7563	-0-	-0- B	-0-	7563	2			N	-0-		87
07	5658 X	5658	-0-	-0- B	-0-	5658	2			N	-0-		87
08	5952 X	4538	-0-	-1414 B	-0-	4538	2			N	-0-		87
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14827													
03	16213 X	5266	-0-	-10947 B	-0-	251	1	5015	2	N	-0-		-0-
04	8190 X	6188	-0-	-2002 B	-0-	224	1	5964	2	N	-0-		-0-
05	6882 X	5979	-0-	-903 B	-0-	217	1	5762	2	N	-0-		-0-
06	5100 X	3552	-0-	-1548 B	-0-	134	1	3418	2	N	-0-		-0-
07	6386 X	2995	-0-	-3391 B	-0-	112	1	2883	2	N	-0-		-0-
08	4526 X	3062	-0-	-1464 B	-0-	123	1	2939	2	N	-0-		-0-
GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703													
03	25575 X	22518	-0-	-3057 B	-507931	22518	2			N	-0-		7
04	24240 X	19812	-0-	-4428 B	-507931	19812	2			N	-0-		7
05	24025 X	21495	-0-	-2530 B	-507931	21495	2			N	-0-		7
06	23250 X	19819	-0-	-3431 B	-507931	19819	2			N	-0-		7
07	24025 X	19578	-0-	-4447 B	-507931	19578	2			N	-0-		7
08	20987 X	14690	-0-	-6297 B	-507931	14690	2			N	-0-		7
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031													
03	4991 X	2849	-0-	-2142 B	-0-	2849	2			N	-0-		135
04	4710 X	2318	-0-	-2392 B	-0-	2318	2			N	-0-		135
05	4805 X	-0-	-0-	-4805 B	-0-					N	-0-		135
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					N	-0-		135
07	4433 X	115	-0-	-4318 B	-0-	115	2			N	-0-		135
08	31 X	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-		135
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979													
03	7657 X	7482	-0-	-175 B	-0-	7482	2			N	-0-		-0-
04	8466 X	8466	-0-	-0- B	-0-	8466	2			N	-0-		-0-
05	8058 X	8058	-0-	-0- B	-0-	8058	2			N	-0-		-0-
06	7230 X	7178	-0-	-52 B	-0-	7178	2			N	-0-		-0-
07	8370 X	6952	-0-	-1418 B	-0-	6952	2			N	-0-		-0-
08	7812 X	6367	-0-	-1445 B	-0-	6367	2			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	20415 X	20415	-0-	-0- B	-0-	396	1	20019	2	N	-0-			187
04	18527 X	18527	-0-	-0- B	-0-	349	1	18178	2	N	-0-			187
05	19214 X	19214	-0-	-0- B	-0-	367	1	18847	2	N	-0-			187
06	15678 X	15678	-0-	-0- B	-0-	307	1	15371	2	N	-0-			187
07	16785 X	16785	-0-	-0- B	-0-	334	1	16451	2	N	-0-			187
08	19065 X	16260	-0-	-2805 B	-0-	337	1	15923	2	N	-0-			187
SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487														
03	1705 N	1305	-0-	-400 B	-0-	1305	2			N	-0-			2
04	1500 N	1484	-0-	-16 B	-0-	1484	2			N	-0-			2
05	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-			2
06	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-			2
07	1519 N	1252	-0-	-267 B	-0-	1252	2			N	-0-			2
08	1271 N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240	2			N	-0-			2
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102														
03	26226 X	13380	-0-	-12846 B	-0-	638	1	12742	2	N	-0-			-0-
04	40521 X	40521	-0-	-0- B	-0-	1467	1	39054	2	N	-0-			-0-
05	26226 X	20141	-0-	-6085 B	-0-	730	1	19411	2	N	-0-			-0-
06	15690 X	12246	-0-	-3444 B	-0-	461	1	11785	2	N	-0-			-0-
07	26226 X	13234	-0-	-12992 B	-0-	495	1	12739	2	N	-0-			-0-
08	14136 X	13169	-0-	-967 B	-0-	528	1	12641	2	N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753														
03	8787 X	8787	-0-	-0- B	-0-	419	1	8368	2	N	-0-			-0-
04	7038 X	7038	-0-	-0- B	-0-	255	1	6783	2	N	-0-			-0-
05	8439 X	8439	-0-	-0- B	-0-	306	1	8133	2	N	-0-			-0-
06	9832 X	9832	-0-	-0- B	-0-	370	1	9462	2	N	-0-			-0-
07	7383 X	7383	-0-	-0- B	-0-	276	1	7107	2	N	-0-			-0-
*08	8493 X	8493	-0-	-0- B	-0-	341	1	8152	2	N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333														
03	25513 X	7146	-0-	-18367 B	-0-	341	1	6805	2	N	-0-			-0-
04	24690 X	13972	-0-	-10718 B	-0-	506	1	13466	2	N	-0-			-0-
05	30296 X	30296	-0-	-0- B	-0-	1098	1	29198	2	N	-0-			-0-
06	26029 X	26029	-0-	-0- B	-0-	979	1	25050	2	N	-0-			-0-
07	22807 X	22807	-0-	-0- B	-0-	852	1	21955	2	N	-0-			-0-
08	26722 X	13210	-0-	-13512 B	-0-	530	1	12680	2	N	-0-			-0-
GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252														
03	4526 X	3948	-0-	-578 B	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
04	4590 X	3775	-0-	-815 B	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
05	4743 X	2020	-0-	-2723 B	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
06	4590 X	4090	-0-	-500 B	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
07	4743 X	3701	-0-	-1042 B	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
*08	4908 X	4908	-0-	-0- B	-0-	4908	2			N	-0-			-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528														
03	23095 X	19522	-0-	-3573 B	-0-	931	1	18591	2	N	-0-			-0-
04	22350 X	12240	-0-	-10110 B	-0-	443	1	11797	2	N	-0-			-0-
05	23095 X	16911	-0-	-6184 B	-0-	613	1	16298	2	N	-0-			-0-
06	20580 X	14412	-0-	-6168 B	-0-	542	1	13870	2	N	-0-			-0-
07	21266 X	14126	-0-	-7140 B	-0-	528	1	13598	2	N	-0-			-0-
08	19096 X	15889	-0-	-3207 B	-0-	637	1	15252	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	5518	X	4820	-0-	-698 B	-0-	4820	2		N	-0-		102
04	5010	X	4872	-0-	-138 B	-0-	4872	2		N	-0-		102
05	5298	X	5298	-0-	-0 B	-0-	5298	2		N	-0-		102
06	4920	X	4728	-0-	-192 B	-0-	4728	2		N	-0-		102
07	5084	X	4515	-0-	-569 B	-0-	4515	2		N	-0-		102
08	5301	X	4338	-0-	-963 B	-0-	4338	2		N	-0-		102

EPPEES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994													
03	12710	X	7050	-0-	-5660 B	-0-	7050	2		N	-0-		120
04	12300	X	6101	-0-	-6199 B	-0-	6018	2	83	9	N	75	20
05	12121	X	6233	-0-	-5888 B	-0-	6233	2		N	-0-	175 1	20
06	11580	X	6350	-0-	-5230 B	-0-	6350	2		N	-0-		20
07	9114	X	6432	-0-	-2682 B	-0-	6432	2		N	-0-		20
*08	6460	X	6460	-0-	-0 B	-0-	6460	2		N	-0-		20

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 13174 - 14914													
03	4774	X	4257	-0-	-517 B	-0-	203	1	4054	2	N	-0-	-0-
04	4620	X	3029	-0-	-1591 B	-0-	134	1	2895	2	N	-0-	-0-
05	4774	X	3222	-0-	-1552 B	-0-	138	1	3084	2	N	-0-	-0-
06	4110	X	2921	-0-	-1189 B	-0-	137	1	2784	2	N	-0-	-0-
07	4247	X	2837	-0-	-1410 B	-0-	134	1	2703	2	N	-0-	-0-
*08	2949	X	2949	-0-	-0 B	-0-	144	1	2805	2	N	-0-	-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705													
03	1953	N	1874	-0-	-79 B	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
04	2220	N	2017	-0-	-203 B	-0-	2017	2		N	-0-		-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0 B	-0-	2576	2		N	-0-		-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0 B	-0-	1894	2		N	-0-		-0-
07	2077	N	1755	-0-	-322 B	-0-	1755	2		N	-0-		-0-
08	2263	N	1651	-0-	-612 B	-0-	1651	2		N	-0-		-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF. 14470 - 18953													
03	24924	X	20584	-0-	-4340 B	-0-	20584	2		N	-0-		-0-
04	23280	X	18398	-0-	-4882 B	-0-	18398	2		N	-0-		-0-
05	23715	X	22282	-0-	-1433 B	-0-	22282	2		N	-0-		-0-
06	22950	X	16405	-0-	-6545 B	-0-	16405	2		N	-0-		-0-
07	23715	X	19542	-0-	-4173 B	-0-	19542	2		N	-0-		-0-
08	21266	X	20264	-0-	-1002 B	-0-	20264	2		N	-0-		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF. 12506 - 14021													
03	7839	X	7839	-0-	-0 B	-0-	7839	2		N	-0-		47
04	8261	X	8261	-0-	-0 B	-0-	8261	2		N	-0-		47
05	8364	X	8364	-0-	-0 B	-0-	8364	2		N	-0-		47
06	7093	X	7093	-0-	-0 B	-0-	7093	2		N	-0-		47
07	6749	X	6749	-0-	-0 B	-0-	6749	2		N	-0-		47
08	7750	X	6172	-0-	-1578 B	-0-	6172	2		N	-0-		47

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881													
03	7254	X	5796	-0-	-1458 B	-0-	5796	2		N	-0-		123
04	6510	X	4894	-0-	-1616 B	-0-	4894	2		N	-0-		123
05	6355	X	5165	-0-	-1190 B	-0-	5165	2		N	-0-		123
06	6150	X	5850	-0-	-300 B	-0-	5831	2	19	9	N	17	140
07	6355	X	5599	-0-	-756 B	-0-	5599	2		N	-0-		140
08	5611	X	5233	-0-	-378 B	-0-	5233	2		N	-0-		140

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401														
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
03	9202 X	9202	-0-	-0- B	-0-	439	1	8763	2	N	-0-			-0-
04	7734 X	7734	-0-	-0- B	-0-	280	1	7454	2	N	-0-			-0-
05	8343 X	8343	-0-	-0- B	-0-	302	1	8041	2	N	-0-			-0-
06	7796 X	7796	-0-	-0- B	-0-	293	1	7503	2	N	-0-			-0-
07	7729 X	7729	-0-	-0- B	-0-	289	1	7440	2	N	-0-			-0-
08	7874 X	7592	-0-	-282 B	-0-	304	1	7288	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870														
03	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	4437	2			N	-0-			73
04	4355 X	4355	-0-	-0- B	-0-	4355	2			N	-0-			73
05	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344	2			N	-0-			73
06	4080 X	4076	-0-	-4 B	-0-	4076	2			N	-0-			73
07	4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	2			N	-0-			73
*08	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	2			N	-0-			73

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953														
03	15128 X	1687	-0-	-13441 B	-0-	80	1	1607	2	N	-0-			17
04	14460 X	13881	-0-	-579 B	-0-	503	1	13378	2	N	-0-			17
05	14942 X	1842	-0-	-13100 B	-0-	67	1	1775	2	N	-0-			17
06	16880 X	16880	-0-	-0- B	-0-	635	1	16245	2	N	-0-			17
07	14353 X	10498	-0-	-3855 B	-0-	392	1	10106	2	N	-0-			17
08	8804 X	8582	-0-	-222 B	-0-	344	1	8238	2	N	-0-			17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315														
03	12090 X	6662	-0-	-5428 B	-0-	6662	2			N	-0-			55
04	11700 X	6899	-0-	-4801 B	-0-	6899	2			N	-0-			55
05	11098 X	6175	-0-	-4923 B	-0-	6175	2			N	-0-			55
06	9780 X	3957	-0-	-5823 B	-0-	3957	2			N	-0-			55
07	10106 X	6712	-0-	-3394 B	-0-	6712	2			N	-0-			55
*08	8473 X	8473	-0-	-0- B	-0-	8473	2			N	-0-			55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889														
03	7378 X	5125	-0-	-2253 B	-0-	5125	2			N	-0-			52
04	5520 X	4478	-0-	-1042 B	-0-	4478	2			N	-0-			52
05	5704 X	1964	-0-	-3740 B	-0-	1964	2			N	-0-			52
06	8499 X	8499	-0-	-0- B	-0-	8499	2			N	-0-			52
07	7525 X	7525	-0-	-0- B	-0-	7525	2			N	-0-			52
*08	6836 X	6836	-0-	-0- B	-0-	6836	2			N	-0-			52

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653														
03	13268 X	2677	-0-	-10591 B	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
04	14477 X	14477	-0-	-0- B	-0-	14477	2			N	-0-			-0-
05	11284 X	6655	-0-	-4629 B	-0-	6655	2			N	-0-			-0-
06	10920 X	10089	-0-	-831 B	-0-	10089	2			N	-0-			-0-
07	13609 X	7746	-0-	-5863 B	-0-	7746	2			N	-0-			-0-
*08	13886 X	13886	-0-	-0- B	-0-	13886	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133														
03	42563 X	30185	-0-	-12378 B	-0-	30185	2			N	-0-			158
04	39660 X	30746	-0-	-8914 B	-0-	30746	2			N	-0-			158
05	37200 X	31766	-0-	-5434 B	-0-	31766	2			N	-0-			158
06	31590 X	26707	-0-	-4883 B	-0-	26707	2			N	-0-			158
07	32643 X	32484	-0-	-159 B	-0-	32484	2			N	-0-			158
*08	31289 X	31289	-0-	-0- B	-0-	31289	2			N	-0-			158

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553														
M	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
03	20104 X	20104	-0-	-0- B	-0-	959	1	19145	2	N	-0-			-0-
04	14820 X	12822	-0-	-1998 B	-0-	464	1	12358	2	N	-0-			-0-
05	16165 X	16165	-0-	-0- B	-0-	586	1	15579	2	N	-0-			-0-
06	16201 X	16201	-0-	-0- B	-0-	609	1	15592	2	N	-0-			-0-
07	15314 X	15241	-0-	-73 B	-0-	570	1	14671	2	N	-0-			-0-
*08	15414 X	15414	-0-	-0- B	-0-	618	1	14796	2	N	-0-			-0-
GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
03	24304 X	20417	-0-	-3887 B	-0-	20417	2			N	-0-			-0-
04	22710 X	19642	-0-	-3068 B	-0-	19642	2			N	-0-			-0-
05	23033 X	10240	-0-	-12793 B	-0-	10240	2			N	-0-			-0-
06	23924 X	23924	-0-	-0- B	-0-	23924	2			N	-0-			-0-
07	21669 X	20466	-0-	-1203 B	-0-	20466	2			N	-0-			-0-
*08	19577 X	19577	-0-	-0- B	-0-	19577	2			N	-0-			-0-
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
03	36456 X	21644	-0-	-14812 B	-0-	21644	2			N	-0-			-0-
04	31110 X	21365	-0-	-9745 B	-0-	21365	2			N	-0-			-0-
05	31186 X	7668	-0-	-23518 B	-0-	7668	2			N	-0-			-0-
06	25586 X	25586	-0-	-0- B	-0-	25586	2			N	-0-			-0-
07	25792 X	20577	-0-	-5215 B	-0-	20577	2			N	-0-			-0-
*08	23034 X	23034	-0-	-0- B	-0-	23034	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905														
03	11017 X	11017	-0-	-0- B	-0-	11017	2			N	-0-			-0-
04	11177 X	11177	-0-	-0- B	-0-	11177	2			N	-0-			-0-
05	10755 X	10755	-0-	-0- B	-0-	10755	2			N	-0-			-0-
06	11176 X	11176	-0-	-0- B	-0-	11176	2			N	-0-			-0-
07	10571 X	10571	-0-	-0- B	-0-	10571	2			N	-0-			-0-
08	10664 X	9922	-0-	-742 B	-0-	9922	2			N	-0-			-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903														
03	199423 X	193189	-0-	-6234 B	-0-	193189	2			N	-0-			130
04	155150 X	155150	-0-	-0- B	-0-	155150	2			N	-0-			130
05	197966 X	135492	-0-	-62474 B	-0-	135492	2			N	-0-			130
06	191580 X	154661	-0-	-36919 B	-0-	154661	2			N	-0-			130
07	197966 X	168538	-0-	-29428 B	-0-	168538	2			N	-0-			130
08	183923 X	166272	-0-	-17651 B	-0-	166263	2	9	9	N	8			138
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153														
03	35030 X	28632	-0-	-6398 B	-0-	28632	2			N	-0-			-0-
04	30870 X	13099	-0-	-17771 B	-0-	13099	2			N	-0-			-0-
05	30070 X	1529	-0-	-28541 B	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
06	27720 X	21460	-0-	-6260 B	-0-	21460	2			N	-0-			-0-
07	28644 X	25510	-0-	-3134 B	-0-	25510	2			N	-0-			-0-
*08	25675 X	25675	-0-	-0- B	-0-	25675	2			N	-0-			-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490														
03	7595 X	6614	-0-	-981 B	-0-	6614	2			N	-0-			-0-
04	6900 X	6443	-0-	-457 B	-0-	6443	2			N	-0-			-0-
05	7130 X	6718	-0-	-412 B	-0-	6718	2			N	-0-			-0-
06	6900 X	5973	-0-	-927 B	-0-	5973	2			N	-0-			-0-
07	6944 X	5361	-0-	-1583 B	-0-	5361	2			N	-0-			-0-
08	6665 X	4760	-0-	-1905 B	-0-	4760	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	69843 X	48447	-0-	-21396 B	-0-	48447	2			N	-0-			-0-
04	64740 X	50780	-0-	-13960 B	-0-	50780	2			N	-0-			-0-
05	66898 X	18541	-0-	-48357 B	-0-	18541	2			N	-0-			-0-
06	58890 X	24795	-0-	-34095 B	-0-	24795	2			N	-0-			-0-
07	57381 X	28550	-0-	-28831 B	-0-	28550	2			N	-0-			-0-
*08	32557 X	32557	-0-	-0- B	-0-	32557	2			N	-0-			-0-
EPPEES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685														
03	9641 X	8399	-0-	-1242 B	-0-	8399	2			N	-0-			23
04	8790 X	8554	-0-	-236 B	-0-	8554	2			N	-0-			23
05	9083 X	7906	-0-	-1177 B	-0-	7906	2			N	-0-			23
06	8580 X	8146	-0-	-434 B	-0-	8146	2			N	-0-			23
07	8835 X	8251	-0-	-584 B	-0-	8251	2			N	-0-			23
08	7998 X	7614	-0-	-384 B	-0-	7614	2			N	-0-			23
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753														
03	69595 X	56263	-0-	-13332 B	-0-	56263	2			N	-0-			-0-
04	61080 X	49616	-0-	-11464 B	-0-	49616	2			N	-0-			-0-
05	63116 X	11631	-0-	-51485 B	-0-	11631	2			N	-0-			-0-
06	61080 X	59172	-0-	-1908 B	-0-	59172	2			N	-0-			-0-
07	59117 X	50926	-0-	-8191 B	-0-	50926	2			N	-0-			-0-
*08	46336 X	46336	-0-	-0- B	-0-	46336	2			N	-0-			-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 17445														
03	23429 X	23429	-0-	-0- B	-0-	23429	2			N	-0-			-0-
04	23487 X	23487	-0-	-0- B	-0-	23487	2			N	-0-			-0-
05	23639 X	23639	-0-	-0- B	-0-	23639	2			N	-0-			-0-
06	22680 X	19562	-0-	-3118 B	-0-	19562	2			N	-0-			-0-
07	24273 X	18503	-0-	-5770 B	-0-	18503	2			N	-0-			-0-
08	21576 X	17851	-0-	-3725 B	-0-	17851	2			N	-0-			-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769														
03	5704 X	5704	-0-	-0- B	-0-	243	1	5461	2	N	-0-			-0-
04	5689 X	5689	-0-	-0- B	-0-	243	1	5446	2	N	-0-			-0-
05	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	220	1	4764	2	N	-0-			-0-
06	6776 X	6776	-0-	-0- B	-0-	278	1	6498	2	N	-0-			-0-
07	6519 X	6519	-0-	-0- B	-0-	251	1	6268	2	N	-0-			-0-
*08	6678 X	6678	-0-	-0- B	-0-	243	1	6435	2	N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363														
03	42284 X	16108	-0-	-26176 B	-0-	16108	2			N	-0-			-0-
04	37980 X	37125	-0-	-855 B	-0-	37125	2			N	-0-			-0-
05	37510 X	12298	-0-	-25212 B	-0-	12298	2			N	-0-			-0-
06	34110 X	33819	-0-	-291 B	-0-	33819	2			N	-0-			-0-
07	38378 X	-0-	-0-	-38378 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	39935 X	39935	-0-	-0- B	-0-	39935	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														
03	13082 X	8194	-0-	-4888 B	-0-	8194	2			N	-0-			10
04	13251 X	13251	-0-	-0- B	-0-	13251	2			N	-0-			10
05	13767 X	13767	-0-	-0- B	-0-	13767	2			N	-0-			10
06	12195 X	12195	-0-	-0- B	-0-	12195	2			N	-0-			10
07	13485 X	12661	-0-	-824 B	-0-	12661	2			N	-0-			10
08	13330 X	12216	-0-	-1114 B	-0-	12216	2			N	-0-			10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	9238	X	3	-0-	-9235 B	-0-	3	2			N	-0-	-0-
04	8010	X	3021	-0-	-4989 B	-0-	3021	2			N	-0-	-0-
05	22834	X	22834	-0-	-0- B	-0-	22834	2			N	-0-	-0-
06	17129	X	17129	-0-	-0- B	-0-	17129	2			N	-0-	-0-
07	17793	X	17793	-0-	-0- B	-0-	17793	2			N	-0-	-0-
08	17112	X	16355	-0-	-757 B	-0-	16355	2			N	-0-	-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
03	49248	X	49248	-0-	-0- B	-0-	49248	2			N	-0-	-0-
04	44700	X	32658	-0-	-12042 B	-0-	32658	2			N	-0-	-0-
05	46190	X	16134	-0-	-30056 B	-0-	16134	2			N	-0-	-0-
06	47670	X	-0-	-0-	-47670 B	-0-		2			N	-0-	-0-
07	49259	X	144	-0-	-49115 B	-0-	144	2			N	-0-	-0-
08	30504	X	18418	-0-	-12086 B	-0-	18418	2			N	-0-	-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
03	86025	X	71107	-0-	-14918 B	-0-	71107	2			N	-0-	-0-
04	83250	X	61415	-0-	-21835 B	-0-	61415	2			N	-0-	-0-
05	82150	X	58378	-0-	-23772 B	-0-	58378	2			N	-0-	-0-
06	74820	X	54300	-0-	-20520 B	-0-	54300	2			N	-0-	-0-
07	71114	X	53778	-0-	-17336 B	-0-	53778	2			N	-0-	-0-
08	54746	X	51435	-0-	-3311 B	-0-	51435	2			N	-0-	-0-
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
03	118947	X	90358	-0-	-28589 B	-0-	90358	2			N	-0-	8
04	109650	X	83978	-0-	-25672 B	-0-	83978	2			N	-0-	8
05	107105	X	83150	-0-	-23955 B	-0-	83150	2			N	-0-	8
06	97950	X	75900	-0-	-22050 B	-0-	75900	2			N	-0-	8
07	95139	X	69622	-0-	-25517 B	-0-	69622	2			N	-0-	8
08	81344	X	71487	-0-	-9857 B	-0-	71487	2			N	-0-	8
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543													
03	10021	X	10021	-0-	-0- B	-0-	10021	2			N	-0-	43
04	9540	X	6907	-0-	-2633 B	-0-	6907	2			N	-0-	43
05	9858	X	7941	-0-	-1917 B	-0-	7941	2			N	-0-	43
06	9540	X	6300	-0-	-3240 B	-0-	6300	2			N	-0-	43
07	9858	X	6606	-0-	-3252 B	-0-	6606	2			N	-0-	43
*08	7124	X	7124	-0-	-0- B	-0-	7124	2			N	-0-	43
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978													
03	16709	X	12895	-0-	-3814 B	-0-	12895	2			N	-0-	-0-
04	14970	X	11839	-0-	-3131 B	-0-	11839	2			N	-0-	-0-
05	14756	X	11792	-0-	-2964 B	-0-	11792	2			N	-0-	-0-
06	13230	X	11057	-0-	-2173 B	-0-	11057	2			N	-0-	-0-
07	13144	X	10610	-0-	-2534 B	-0-	10610	2			N	-0-	-0-
08	11718	X	10881	-0-	-837 B	-0-	10881	2			N	-0-	-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984													
03	26959	X	26959	-0-	-0- B	-0-	1286	1	25673	2	N	-0-	-0-
04	29048	X	29048	-0-	-0- B	-0-	1052	1	27996	2	N	-0-	-0-
05	29179	X	29179	-0-	-0- B	-0-	1057	1	28122	2	N	-0-	-0-
06	26023	X	26023	-0-	-0- B	-0-	979	1	25044	2	N	-0-	-0-
07	28460	X	28460	-0-	-0- B	-0-	1064	1	27396	2	N	-0-	-0-
*08	27588	X	27588	-0-	-0- B	-0-	1106	1	26482	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 X	607	-0-	-199 B	-0-	29	1	578 2	N	-0-		-0-
04	35944 X	35944	-0-	-0- B	-0-	1301	1	34643 2	N	-0-		-0-
05	46354 X	46354	-0-	-0- B	-0-	1680	1	44674 2	N	-0-		-0-
06	47869 X	47869	-0-	-0- B	-0-	1800	1	46069 2	N	-0-		-0-
07	51137 X	51137	-0-	-0- B	-0-	1911	1	49226 2	N	-0-		-0-
*08	52518 X	52518	-0-	-0- B	-0-	2106	1	50412 2	N	-0-		-0-
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129												
03	6107 X	6069	-0-	-38 B	-0-	6069	2		N	-0-		72
04	6236 X	6236	-0-	-0- B	-0-	6236	2		N	-0-		72
05	6107 X	6076	-0-	-31 B	-0-	6076	2		N	-0-		72
06	5880 X	5854	-0-	-26 B	-0-	5854	2		N	-0-		72
07	6107 X	5697	-0-	-410 B	-0-	5697	2		N	-0-		72
08	6293 X	5562	-0-	-731 B	-0-	5512	2	50 9	N	45		117
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598												
03	6045 X	5091	-0-	-954 B	-0-	5091	2		N	-0-		3
04	5460 X	5118	-0-	-342 B	-0-	5118	2		N	-0-		3
05	5456 X	5137	-0-	-319 B	-0-	5137	2		N	-0-		3
06	5280 X	4830	-0-	-450 B	-0-	4830	2		N	-0-		3
07	5301 X	5030	-0-	-271 B	-0-	5030	2		N	-0-		3
08	5239 X	4947	-0-	-292 B	-0-	4947	2		N	-0-		3
EPPEs, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
03	15593 X	11575	-0-	-4018 B	-0-	11575	2		N	-0-		240
04	13740 X	10018	-0-	-3722 B	-0-	10004	2	14 9	N	13	178 1	75
05	13299 X	9709	-0-	-3590 B	-0-	9709	2		N	-0-		75
06	12180 X	10341	-0-	-1839 B	-0-	10341	2		N	-0-		75
07	11563 X	8611	-0-	-2952 B	-0-	8611	2		N	-0-		75
08	10137 X	8606	-0-	-1531 B	-0-	8606	2		N	-0-		75
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
03	67983 X	53600	-0-	-14383 B	-0-	53545	2	55 9	N	50		124
04	63060 X	49391	-0-	-13669 B	-0-	49358	2	33 9	N	30	136 1	18
05	62620 X	48655	-0-	-13965 B	-0-	48655	2		N	-0-		18
06	57720 X	45549	-0-	-12171 B	-0-	45497	2	52 9	N	47		65
07	56699 X	43605	-0-	-13094 B	-0-	43605	2		N	-0-		65
08	48422 X	42852	-0-	-5570 B	-0-	42764	2	88 9	N	80		145
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
03	57629 X	34964	-0-	-22665 B	-0-	34964	2		N	-0-		-0-
04	51660 X	16290	-0-	-35370 B	-0-	16290	2		N	-0-		-0-
05	47554 X	30119	-0-	-17435 B	-0-	30119	2		N	-0-		-0-
06	39390 X	27401	-0-	-11989 B	-0-	27401	2		N	-0-		-0-
07	38502 X	24427	-0-	-14075 B	-0-	24427	2		N	-0-		-0-
08	30039 X	24188	-0-	-5851 B	-0-	24188	2		N	-0-		-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953												
03	20274 X	19156	-0-	-1118 B	-0-	19156	2		N	-0-		-0-
04	19620 X	7740	-0-	-11880 B	-0-	7740	2		N	-0-		-0-
05	20274 X	84	-0-	-20190 B	-0-	84	2		N	-0-		-0-
06	19620 X	6919	-0-	-12701 B	-0-	6919	2		N	-0-		-0-
07	20274 X	12060	-0-	-8214 B	-0-	12060	2		N	-0-		-0-
*08	7317 X	7317	-0-	-0- B	-0-	7317	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014											TOTAL	DEPTH 13072	PERF.13490	- 17008
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	115351 X	81786	-0-	-33565 B	-0-	81786	2			N	-0-			103
04	104490 X	75377	-0-	-29113 B	-0-	75281	2		96 9	N	87	170 1		20
05	100037 X	73842	-0-	-26195 B	-0-	73825	2		17 9	N	15			35
06	89280 X	68501	-0-	-20779 B	-0-	68501	2			N	-0-			35
07	86800 X	65240	-0-	-21560 B	-0-	65240	2			N	-0-			35
08	72292 X	64293	-0-	-7999 B	-0-	64240	2		53 9	N	48			83
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015											TOTAL	DEPTH 14344	PERF.14950	- 16516
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	177936 X	177936	-0-	-0- B	-0-	177936	2			N	-0-			-0-
06	196876 X	196876	-0-	-0- B	-0-	196876	2			N	-0-			-0-
07	225994 X	225994	-0-	-0- B	-0-	225994	2			N	-0-			-0-
08	177940 X	158499	-0-	-19441 B	-0-	158499	2			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015											TOTAL	DEPTH 14319	PERF.15050	- 17928
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	22920	-0-	22920 B	22920	22920	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	56549	-0-	56549 B	79469	56549	2			N	-0-			-0-
07	157081 X	77612	-0-	-79469 B	-0-	77612	2			N	-0-			-0-
08	83948 X	72694	-0-	-11254 B	-0-	72694	2			N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015											TOTAL	DEPTH 14544	PERF.14648	- 19200
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	5779	-0-	5779 B	5779	5779	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	89462	-0-	89462 B	95241	89462	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	105252	-0-	105252 B	200493	105252	2			N	-0-			-0-
*08	321432 X	120939	-0-	-200493 B	-0-	120939	2			N	-0-			-0-
BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD. 090870														
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014											TOTAL	DEPTH 9450	PERF. 8693	- 8934
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
SAVAGE GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 233691														
COMPL. DATE 12/05/2007														
TOTAL DEPTH 10008													PERF. 8857 - 8941	
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
03	3813 X	3178	-0-	-635	-0-	31	1	3147	2	Y	-0-			-0-
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	46	1	4556	2	Y	-0-			-0-
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	44	1	4376	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2444	-0-	-646	-0-	24	1	2420	2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	900	-0-	-2913	-0-	9	1	891	2	Y	-0-			-0-
*08	4743 X	692	-0-	-4051	-0-	7	1	685	2	Y	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A"														
WELL #: 9U														
RRCID -> 235885														
COMPL. DATE 11/02/2007														
TOTAL DEPTH 13970													PERF. 8718 - 8755	
03	8432 X	8068	-0-	-364	-0-	80	1	7988	2	N	-0-			-0-
04	8160 X	7967	-0-	-193	-0-	79	1	7888	2	N	-0-			-0-
05	8432 X	7299	-0-	-1133	-0-	72	1	7227	2	N	-0-			-0-
06	7890 X	6837	-0-	-1053	-0-	68	1	6769	2	N	-0-			-0-
07	8246 X	6935	-0-	-1311	-0-	69	1	6866	2	N	-0-			-0-
*08	8246 X	6879	-0-	-1367	-0-	68	1	6811	2	N	-0-			-0-
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP														
HOLIDAY RESOURCES "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 148379														
COMPL. DATE 07/30/2005														
TOTAL DEPTH 13895													PERF. 8312 - 8400	
03	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-			152
04	1290 N	765	-0-	-525	-0-	765	2			N	-0-			152
05	1457 N	780	-0-	-677	-0-	780	2			N	-0-			152
06	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			N	-0-	112 1		40
*07	1302 N	1036	-0-	-266	-0-	1036	2			N	-0-			40
08	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-			40
VALENCE OPERATING COMPANY														
ELLIS -B-														
WELL #: 1														
RRCID -> 097935														
COMPL. DATE 11/07/2009														
TOTAL DEPTH 10500													PERF. 8778 - 9278	
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2	2 1		1
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	386	2	Y	5	5 1		1
						6	9							
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	8	1	289	2	Y	-0-			1
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	8	1	272	2	Y	6	5 1		2
						7	9							
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	Y	4	2 1		4
						4	9							
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	340	2	Y	2	2 1		4
						2	9							
RUSSELL "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 166889														
COMPL. DATE 11/21/1997														
TOTAL DEPTH 9800													PERF. 9122 - 9285	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
CAMPBELL GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 173943														
COMPL. DATE 06/06/1999														
TOTAL DEPTH 10400													PERF. 8920 - 9100	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 174903		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8945 - 9132	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
GILLEN, IRA			WELL #:		1	RRCID -> 176121		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 8908	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
ELLIS "B"			WELL #:		2	RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8644 - 8932	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9110	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
GILLEN, IRA			WELL #:		2	RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 8956	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
LEWIS "B"			WELL #:		2	RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9213	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
ELLIS "B"			WELL #:		3	RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8832 - 9040	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT														CITY: LEON			
//CONT.// 06476 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 881167																	
WELL #: 1				RRCID -> 184732				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 10260	
																PERF. 9025 - 9796	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
RUSSELL "A"				WELL #: 3				RRCID -> 184953				COMPL. DATE 05/14/2001				TOTAL DEPTH 10171	
																PERF. 9017 - 9259	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
RUSSELL "A"				WELL #: 5				RRCID -> 262397				COMPL. DATE 05/29/2011				TOTAL DEPTH 10190	
																PERF. 9116 - 9922	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
RUSSELL "A"				WELL #: 6				RRCID -> 262598				COMPL. DATE 05/26/2011				TOTAL DEPTH 10200	
																PERF. 8654 - 10133	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
RUSSELL "A"				WELL #: 7				RRCID -> 264522				COMPL. DATE 10/27/2011				TOTAL DEPTH 10310	
																PERF. 9180 - 10089	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
RUSSELL "A"				WELL #: 4R				RRCID -> 265162				COMPL. DATE 05/27/2011				TOTAL DEPTH 10206	
																PERF. 9164 - 9732	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 266106				COMPL. DATE 11/14/2011				TOTAL DEPTH 10264	
																PERF. 8863 - 10044	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266213	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196 PERF. 8002 - 9161							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
WILDCO RESOURCES, INC.				923330													
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	209652	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9164 - 9168							
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					86
04	1034 N	682	-0-	-352	-0-	-0-	682	2			N	-0-	86	1			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2015 - WELL PLUGGED																	
XTO ENERGY INC.				945936													
HARRELL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	146008	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9533 PERF. 8656 - 9160							
03	620 N	283	-0-	-337	-0-	-0-	283	2			N	-0-					84
04	600 N	213	-0-	-387	-0-	-0-	213	2			N	-0-					84
05	620 N	213	-0-	-407	-0-	-0-	213	2			N	-0-					84
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	-0-	242	2			N	-0-					84
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					84
*08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					84
REED "E"		WELL #:		2	RRCID ->	148918	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8850 - 9237							
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2			N	-0-					162
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	-0-	98	2			N	-0-					162
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	2			N	-0-					162
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					162
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					162
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					162
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	154483	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	10570 PERF. 9191 - 9385							
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					97
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					97
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					97
*08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	7	9	N	-0-	6	83	1		20
PINNACLE		WELL #:		1	RRCID ->	159236	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8797 - 9229							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
MARSHALL 'A'		WELL #:		6	RRCID ->	159257	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	9783 PERF. 9003 - 9697							
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					81
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					81
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					81
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					81
07	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					81
08	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					81

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 9070 - 9252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	T. A.	35	-0-	35	78	35	2		-0-
04	T. A.	43	-0-	43	121	43	2		-0-
05	182 X	61	-0-	-121	-0-	61	2		-0-
06	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		-0-
REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF. 8747 - 8962	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930	
								PERF. 8752 - 8979	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413	
								PERF. 9122 - 9392	
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2	N	78
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2	N	78
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2	N	78
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3531	2	N	11
07	3534 X	2019	-0-	-1515	-0-	2019	2	N	11
08	3627 X	2224	-0-	-1403	-0-	2224	2	N	11
COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600	
								PERF. 9174 - 9442	
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1982	2	47 9 N	139
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	139
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1976	2	14 9 N	152
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1747	2	39 9 N	24
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	24
08	1953 N	1777	-0-	-176	-0-	1777	2	N	24
COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625	
								PERF. 9222 - 9506	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	63
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	63
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	63
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	63
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	63
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	63
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457	
								PERF. 9112 - 9400	
03	496 N	290	-0-	-206	-0-	288	2	2 9 N	90
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	90
05	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2	N	90
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	90
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	90
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	440	2	51 9 N	38

BEAR GRASS (PETTIT)												//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936									
BLAZEK												WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 9247 - 9346	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-			2325 2			N	-0-						171		
04		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			1102 2			N	-0-						171		
05		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-			2271 2			N	-0-						171		
06		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-			1984 2			N	-0-						171		
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-			1804 2			N	-0-						171		
08		1953 N	1715	-0-	-238	-0-			1714 2	1	9	N	1			136	1		36		
SARANDOS												WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9085 - 9306	
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-			1853 2			N	-0-						75		
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-			1757 2			N	-0-						75		
05		1736 N	1723	-0-	-13	-0-			1723 2			N	-0-						75		
06		1710 N	1671	-0-	-39	-0-			1607 2	64	9	N	58						133		
07		1767 N	1739	-0-	-28	-0-			1694 2	45	9	N	41			161	1		13		
08		1705 N	1626	-0-	-79	-0-			1626 2			N	-0-						13		
PULLEN GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9316 - 9500	
03		8401 X	7585	-0-	-816	-0-			7562 2	23	9	Y	21						44		
04		8130 X	7409	-0-	-721	-0-			7379 2	30	9	Y	27			53	1		18		
05		8401 X	7391	-0-	-1010	-0-			7358 2	33	9	Y	30						48		
06		8010 X	7462	-0-	-548	-0-			7428 2	34	9	Y	31			59	1		20		
07		8277 X	6827	-0-	-1450	-0-			6806 2	21	9	Y	19						39		
08		7223 X	6735	-0-	-488	-0-			6727 2	8	9	Y	7						46		
FULTON "A"												WELL #: 5		RRCID -> 208420		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8800 - 8918	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08		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	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08		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	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08		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	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPEES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832									
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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									
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					39
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					39
05		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			N	-0-					39
06		1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-					39
07		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					39
08		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052	2			N	-0-					39
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958					
M	ALLOW CODE	GAS 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, GAIL		WELL #: 39		RRCID -> 233473		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EPPES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248113		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)											CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.											06476 700		NON-ASSOCIATED							
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II											WELL #: 6		RRCID -> 252430		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8639 - 8726	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	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	
03	2294	N	2243	-0-	-51	-0-			2243	2		N	-0-					110		
04	2220	N	2135	-0-	-85	-0-			2135	2		N	-0-					110		
05	2294	N	2107	-0-	-187	-0-			2107	2		N	-0-					110		
06	2160	N	1851	-0-	-309	-0-			1851	2		N	-0-					110		
07	2201	N	1657	-0-	-544	-0-			1657	2		N	-0-					110		
08	2108	N	1341	-0-	-767	-0-			1341	2		N	-0-					110		
REED "E" GAS UNIT											WELL #: 12		RRCID -> 253144		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 8763 - 8878	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	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	
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-			1384	2		N	-0-					30		
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-			1614	2		N	-0-					30		
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-			1786	2		N	-0-					30		
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-			1907	2		N	-0-					30		
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-			2100	2		N	-0-					30		
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-			2117	2		N	-0-					30		

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084					
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			225
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			225
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			225
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			225
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			225
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			225

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262458		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 9		RRCID -> 262846		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 35			RRCID -> 268101			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 6			RRCID -> 269766			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
BLAZEK			WELL #: 6			RRCID -> 271282			COMPL. DATE 08/31/2013			TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
FULTON 'A'			WELL #: 6			RRCID -> 271294			COMPL. DATE 08/11/2013			TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
WELDON COX GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 271863			COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 24			RRCID -> 272927			COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	
SAMET GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 273315			COMPL. DATE 05/02/2014			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256						
03	14074 X	9238	-0-	-4836	-0-	-0-	9147	2	91	9	N	83					192	
04	12630 X	8525	-0-	-4105	-0-	-0-	8497	2	28	9	N	25	180	1			37	
05	12152 X	8574	-0-	-3578	-0-	-0-	8527	2	47	9	N	43					80	
06	10830 X	8097	-0-	-2733	-0-	-0-	7943	2	154	9	N	140	175	1			45	
07	9889 X	7857	-0-	-2032	-0-	-0-	7783	2	74	9	N	67					112	
08	8556 X	7751	-0-	-805	-0-	-0-	7685	2	66	9	N	60					172	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
FERN V. ROBINSON GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 273926	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 14640	PERF. 8897	-	8971										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 274816	COMPL. DATE 08/09/2014	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 8773	-	8913										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 275277	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 9087	-	9179										
03	15903	X	7061	-0-	-8842	-0-	7039	2	22	9		N		20						33
04	12330	X	5937	-0-	-6393	-0-	5937	2				N		-0-						33
05	11067	X	5626	-0-	-5441	-0-	5626	2				N		-0-						33
06	9120	X	4877	-0-	-4243	-0-	4877	2				N		-0-						33
07	7626	X	5343	-0-	-2283	-0-	5343	2				N		-0-						33
*08	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8765	2	28	9		N		25						58
HUNTER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 275774	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 14880	PERF. 8997	-	9156										
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
BEAR GRASS (RODESSA)			06476 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON											
WILDCO RESOURCES, INC.			923330																	
WALKER GAS UNIT 1			WELL #: 4C		RRCID -> 254824	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 10867	PERF. 8456	-	8462										
03	1085	#	671	-0-	-414	-0-	638	2	33	9		N		30						222
04	1050	#	451	-0-	-599	-0-	293	2	158	9		N		144		184	1			182
05	930	#	903	-0-	-27	-0-	878	2	25	9		N		23						205
06	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1038	2	29	9		N		26						231
07	930	#	260	-0-	-670	-0-	235	2	25	9		N		23						254
08	899	#	416	-0-	-483	-0-	416	2				N		-0-						254
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON											
BRG LONE STAR LTD.			090870																	
CHRISTIAN			WELL #: 1		RRCID -> 146479	COMPL. DATE 10/23/1992	TOTAL DEPTH 16020	PERF. 10423	-	10550										
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3				N		-0-						168
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3				N		-0-						168
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3				N		-0-						168
06	210	N	35	-0-	-175	-0-	35	3				N		-0-						168
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3				N		-0-						168
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3				N		-0-						168

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	157 N	157 -0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-					20
04	136 N	136 -0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-					20
05	186 N	141 -0-	-45	-0-	141 3			N	-0-					20
06	150 N	110 -0-	-40	-0-	110 3			N	-0-					20
07	155 N	138 -0-	-17	-0-	138 3			N	-0-					20
08	155 N	104 -0-	-51	-0-	104 3			N	-0-					20
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072														
03	1872 N	1872 -0-	-0-	-0-	1872 3			N	-0-					131
04	1140 N	600 -0-	-540	-0-	600 3			N	-0-					131
05	1457 N	774 -0-	-683	-0-	774 3			N	-0-					131
06	1800 N	869 -0-	-931	-0-	869 3			N	-0-					131
07	620 N	324 -0-	-296	-0-	324 3			N	-0-					131
08	775 N	129 -0-	-646	-0-	129 3			N	-0-					131
JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178														
03	6355 X	4437 -0-	-1918	-0-	4404 3	33 9	Y	30						192
04	5451 X	5451 -0-	-0-	-0-	5376 3	75 9	Y	68	187 1					73
05	5807 X	5807 -0-	-0-	-0-	5789 3	18 9	Y	16						89
06	5438 X	5438 -0-	-0-	-0-	5348 3	90 9	Y	82						171
07	5642 X	5462 -0-	-180	-0-	5462 3		Y	-0-						171
*08	6040 X	6040 -0-	-0-	-0-	5972 3	68 9	Y	62						233
ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173														
03	3875 X	3518 -0-	-357	-0-	3518 3		Y	-0-						122
04	3750 X	2797 -0-	-953	-0-	2778 3	19 9	Y	17						139
05	3875 X	3100 -0-	-775	-0-	3089 3	11 9	Y	10						149
06	3750 X	3429 -0-	-321	-0-	3415 3	14 9	Y	13						162
07	3875 X	3804 -0-	-71	-0-	3759 3	45 9	Y	41						203
*08	3657 X	3657 -0-	-0-	-0-	3556 3	101 9	Y	92						295
ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226														
03	992 N	752 -0-	-240	-0-	752 3		N	-0-						113
04	1080 N	213 -0-	-867	-0-	213 3		N	-0-						113
05	1116 N	520 -0-	-596	-0-	520 3		N	-0-						113
06	1143 N	1143 -0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-						113
07	368 N	368 -0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-						113
08	527 N	328 -0-	-199	-0-	328 3		N	-0-						113
JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226														
03	1695 X	1695 -0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-						394
04	1754 X	1754 -0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-						394
05	1870 X	1870 -0-	-0-	-0-	1870 3		N	-0-						394
06	1648 X	1648 -0-	-0-	-0-	1648 3		N	-0-						394
07	1756 N	1756 -0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-						394
*08	1765 N	1765 -0-	-0-	-0-	1765 3		N	-0-						394
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330														
03	124 N	100 -0-	-24	-0-	100 3		N	-0-						111
04	120 N	33 -0-	-87	-0-	33 3		N	-0-						111
05	124 N	100 -0-	-24	-0-	100 3		N	-0-						111
06	90 N	34 -0-	-56	-0-	34 3		N	-0-						111
07	100 N	100 -0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-						111
08	93 N	-0- -0-	-93	-0-			N	-0-						111

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
DAUGHTRY GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	2325 X	1941	-0-	-384	-0-	1917	3	24	9	N	22			222	
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2737	3	31	9	N	28			250	
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2905	3	54	9	N	49			299	
06	2250 X	2190	-0-	-60	-0-	2176	3	14	9	N	13			312	
07	2325 X	414	-0-	-1911	-0-	414	3			N	-0-			312	
08	2325 X	113	-0-	-2212	-0-	103	3	10	9	N	9			321	
FURLOUGH GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260															
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			163	
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			163	
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1387	3	30	9	N	27			190	
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			190	
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			190	
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			190	
ELLISON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224															
03	3007 X	2684	-0-	-323	-0-	2673	3	11	9	N	10			262	
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2949	3	14	9	N	13			275	
05	3007 X	2725	-0-	-282	-0-	2716	3	9	9	N	8			283	
06	2610 X	2416	-0-	-194	-0-	2414	3	2	9	N	2			285	
07	3069 X	299	-0-	-2770	-0-	255	3	44	9	N	40	174	1	151	
08	3069 X	276	-0-	-2793	-0-	250	3	26	9	N	24			175	
DAUGHTRY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378															
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			86	
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			86	
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	N	4			90	
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			90	
07	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-			90	
08	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	985	3	17	9	N	15			105	
HAYNIE															
WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326															
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			45	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			45	
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			45	
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-			45	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			45	
08	496 N	115	-0-	-381	-0-	115	3			N	-0-			45	
MADDOUX GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166															
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2475	3	139	9	N	126			250	
04	2250 N	1096	-0-	-1154	-0-	1096	3			N	-0-			250	
05	2325 N	1642	-0-	-683	-0-	1642	3			N	-0-			250	
06	2250 N	997	-0-	-1253	-0-	997	3			N	-0-	180	1	70	
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-			70	
08	1643 N	1216	-0-	-427	-0-	1216	3			N	-0-			70	
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122															
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-			196	
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-			196	
05	3658 X	3002	-0-	-656	-0-	3002	3			N	-0-			196	
06	3540 X	2707	-0-	-833	-0-	2707	3			N	-0-			196	
07	3658 X	2837	-0-	-821	-0-	2837	3			N	-0-			196	
*08	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-			196	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1575	3	57	9	N		52		146
04	2100 N	1758	-0-	-342	-0-	1752	3	6	9	N		5		151
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N		-0-		151
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N		-0-		151
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N		-0-		151
*08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N		-0-		151
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275														
03	3100 X	2078	-0-	-1022	-0-	2070	3	8	9	N		7		111
04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3757	3	28	9	N		25		136
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3680	3	8	9	N		7		143
06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N		-0-		143
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N		-0-		143
*08	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3425	3	194	9	N		176		319
ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
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-
BETTS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336														
03	5332 X	3584	-0-	-1748	-0-	3584	3			N		-0-		196
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4490	3	90	9	N		82		278
05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4065	3	7	9	N		6		284
06	3900 X	3320	-0-	-580	-0-	3320	3			N		-0-	182 1	102
07	4743 X	3108	-0-	-1635	-0-	3108	3			N		-0-		102
08	3379 X	3108	-0-	-271	-0-	3041	3	67	9	N		61		163
JENSEN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378														
03	3038 X	2787	-0-	-251	-0-	2787	3			N		-0-		161
04	2940 X	2401	-0-	-539	-0-	2401	3			N		-0-		161
05	2635 N	1629	-0-	-1006	-0-	1629	3			N		-0-		161
06	2700 N	1491	-0-	-1209	-0-	1485	3	6	9	N		5		166
07	2480 N	1269	-0-	-1211	-0-	1269	3			N		-0-		166
08	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	1331	3			N		-0-		166
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235														
03	3410 X	1865	-0-	-1545	-0-	1865	3			N		-0-		104
04	3300 X	2896	-0-	-404	-0-	2896	3			N		-0-		104
05	3410 X	2465	-0-	-945	-0-	2465	3			N		-0-		104
06	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2445	3	33	9	N		30		134
07	3007 X	2248	-0-	-759	-0-	2248	3			N		-0-		134
08	2046 X	1617	-0-	-429	-0-	1617	3			N		-0-		134
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224														
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N		-0-		112
04	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4529	3	12	9	N		11		123
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4698	3	25	9	N		23		146
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N		-0-		146
07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N		-0-		146
*08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4274	3	63	9	N		57		203

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098														
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
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2372	3	26	9	N	24			74
04	2100 X	1910	-0-	-190	-0-	1910	3			N	-0-			74
05	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-			74
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-			74
07	3100 N	3120	-0-	-20	-20	3120	3			N	-0-			74
*08	3084 N	3064	-0-	-20	-0-	3023	3	41	9	N	37			111
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142														
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1774	3	13	9	N	12			188
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2032	3	19	9	N	17			205
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	3	19	9	N	17			222
06	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	1502	3	33	9	N	30			252
07	2108 N	1413	-0-	-695	-0-	1413	3			N	-0-			252
08	1953 N	1202	-0-	-751	-0-	1106	3	96	9	N	87			339
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909														
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			243
04	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	3			N	-0-			243
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			243
06	1200 N	969	-0-	-231	-0-	969	3			N	-0-			243
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1389	3	20	9	N	18	189	1	72
*08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			72
BETTS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940														
03	24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	23627	3	618	9	N	562	378	1	374
04	22931 X	22931	-0-	-0-	-0-	22403	3	528	9	N	480	735	1	119
05	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	23748	3	650	9	N	591	379	1	331
06	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-	25087	3	538	9	N	489	570	1	250
07	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	24539	3	497	9	N	452	363	1	339
*08	26853 X	26853	-0-	-0-	-0-	26310	3	543	9	N	494	536	1	297
MILES-CLUTE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364														
03	403 N	112	-0-	-291	-0-	112	3			N	-0-			123
04	510 N	128	-0-	-382	-0-	128	3			N	-0-			123
05	310 N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-			123
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			123
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			123
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			123
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148														
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2511	3	12	9	N	11			198
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-			198
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-			198
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2327	3	221	9	N	201	188	1	211
07	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2261	3	32	9	N	29			240
*08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2216	3	39	9	N	35			275
TOMMY JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076														
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-			113
04	1200 N	963	-0-	-237	-0-	963	3			N	-0-			113
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			113
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-			113
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-			113
*08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-			113

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD.																											
BEDSOLE GAS UNIT																											
WELL #: 5													RRCID -> 266134			COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10350			PERF. 9624 - 10144					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE								
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	-0-			4067 3			N	-0-					143									
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	-0-			4298 3			N	-0-					143									
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	-0-			3578 3	7	9	N	6					149									
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	-0-			3809 3			N	-0-					149									
07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-			4985 3			N	-0-					149									
*08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-			4155 3			N	-0-					149									
HAYNIE													WELL #: 2			RRCID -> 266161			COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9754 - 10172		
03	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	-0-			6228 3	55	9	N	50					188									
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	-0-			6397 3	14	9	N	13					201									
05	6172 X	6172	-0-	-0-	-0-	-0-			6172 3			N	-0-					201									
06	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	-0-			5966 3	108	9	N	98					299									
07	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	-0-			6072 3	6	9	N	5	195	1			109									
*08	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	-0-			5187 3	39	9	N	35					144									
FURLOUGH GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 267003			COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 9738 - 10212		
03	3100 X	2885	-0-	-215	-0-	-0-			2885 3			N	-0-					257									
04	3000 X	2966	-0-	-34	-0-	-0-			2966 3			N	-0-					257									
05	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	-0-			2660 3			N	-0-					257									
06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	-0-			3140 3			N	-0-					257									
07	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	-0-			2791 3			N	-0-					257									
08	2666 N	2635	-0-	-31	-0-	-0-			2635 3			N	-0-					257									
WILLIAMS HEIRS													WELL #: 1			RRCID -> 267632			COMPL. DATE 03/16/2013			TOTAL DEPTH 10350			PERF. 9741 - 10129		
03	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-			4253 3	8	9	N	7					42									
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-			3590 3	30	9	N	27					69									
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-0-			2932 3	33	9	N	30					99									
06	3600 X	3451	-0-	-149	-0-	-0-			3322 3	129	9	N	117					216									
07	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	-0-			2705 3			N	-0-					216									
08	4247 X	2210	-0-	-2037	-0-	-0-			2210 3			N	-0-					216									
HARVEY GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 267633			COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 9312 - 10204		
03	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	-0-			2701 3	22	9	N	20					119									
04	2850 X	2105	-0-	-745	-0-	-0-			2071 3	34	9	N	31					150									
05	2945 X	2144	-0-	-801	-0-	-0-			2134 3	10	9	N	9					159									
06	2730 X	2389	-0-	-341	-0-	-0-			2389 3			N	-0-					159									
07	2821 X	2494	-0-	-327	-0-	-0-			2487 3	7	9	N	6					165									
08	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	-0-			2112 3	12	9	N	11					176									
KLARAS GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 267863			COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 10350			PERF. 9690 - 10128		
03	4340 X	2841	-0-	-1499	-0-	-0-			2784 3	57	9	N	52					218									
04	4200 X	3356	-0-	-844	-0-	-0-			3346 3	10	9	N	9					227									
05	3968 X	3372	-0-	-596	-0-	-0-			3314 3	58	9	N	53					280									
06	3840 X	3195	-0-	-645	-0-	-0-			3145 3	50	9	N	45	185	1			140									
07	3968 X	3164	-0-	-804	-0-	-0-			3164 3			N	-0-					140									
*08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	-0-			3073 3			N	-0-					140									
ERICSON GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 268476			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
03	6789 X	4513	-0-	-2276	-0-	-0-			4490 3	23	9	N	21					144									
04	5820 X	4582	-0-	-1238	-0-	-0-			4582 3			N	-0-					144									
05	5673 X	4749	-0-	-924	-0-	-0-			4749 3			N	-0-					144									
06	4380 X	4257	-0-	-123	-0-	-0-			4257 3			N	-0-					144									
07	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	-0-			4273 3			N	-0-					144									
*08	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-			4150 3			N	-0-					144									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3	N	-0-					210
04	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4419	3	N	10					220
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3	N	-0-					220
06	3900 X	3819	-0-	-81	-0-	3819	3	N	-0-					220
07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3	N	-0-					220
08	5084 X	4005	-0-	-1079	-0-	4005	3	N	-0-					220
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149														
03	8277 X	5913	-0-	-2364	-0-	5913	3	N	-0-					233
04	7050 X	6412	-0-	-638	-0-	6412	3	N	-0-					233
05	7285 X	5813	-0-	-1472	-0-	5813	3	N	-0-					233
06	5730 X	5193	-0-	-537	-0-	5193	3	N	-0-					233
07	6634 X	5302	-0-	-1332	-0-	5301	3	N	1					234
08	5983 X	4188	-0-	-1795	-0-	4143	3	N	41					275
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152														
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3	N	-0-					136
04	2790 X	2523	-0-	-267	-0-	2523	3	N	-0-					136
05	3565 X	2527	-0-	-1038	-0-	2527	3	N	-0-					136
06	3450 X	2147	-0-	-1303	-0-	2147	3	N	-0-					136
07	3565 X	2320	-0-	-1245	-0-	2320	3	N	-0-					136
08	2666 X	1766	-0-	-900	-0-	1766	3	N	-0-					136
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918														
03	25854 X	20627	-0-	-5227	-0-	20366	3	N	237	190	1			144
04	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	26187	3	N	174	190	1			128
05	25377 X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	3	N	-0-					128
06	24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	24517	3	N	176					304
07	26195 X	21141	-0-	-5054	-0-	20984	3	N	143	193	1			254
*08	25059 X	25059	-0-	-0-	-0-	24937	3	N	111	185	1			180
CORBY #1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186														
03	39854 X	4901	-0-	-34953	-0-	4696	3	N	186	191	1			165
04	4830 X	1919	-0-	-2911	-0-	1919	3	N	-0-					165
05	5146 X	3649	-0-	-1497	-0-	3566	3	N	75					240
06	4980 X	3275	-0-	-1705	-0-	3152	3	N	112					352
07	5146 X	3598	-0-	-1548	-0-	3598	3	N	-0-	187	1			165
08	4495 X	3026	-0-	-1469	-0-	2826	3	N	182					347
ROSIER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196														
03	17763 X	13713	-0-	-4050	-0-	13592	3	N	110					285
04	17190 X	14276	-0-	-2914	-0-	14232	3	N	40					325
05	17763 X	13306	-0-	-4457	-0-	13209	3	N	88					413
06	17190 X	12733	-0-	-4457	-0-	12589	3	N	131	184	1			360
07	17763 X	12593	-0-	-5170	-0-	12509	3	N	76	192	1			244
08	13175 X	12218	-0-	-957	-0-	12151	3	N	61					305
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988														
03	28313 X	28313	-0-	-0-	-0-	27814	3	N	454	551	1			188
04	24000 X	21493	-0-	-2507	-0-	20990	3	N	457	371	1			274
05	24800 X	19738	-0-	-5062	-0-	19487	3	N	228	371	1			131
06	24000 X	19761	-0-	-4239	-0-	19517	3	N	222	187	1			166
07	24800 X	21390	-0-	-3410	-0-	21067	3	N	294	361	1			99
*08	25088 X	25088	-0-	-0-	-0-	24693	3	N	359	184	1			274

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	13175 X	11413	-0-	-1762	-0-	11303 3	110 9	N	100		100			295	
04	12750 X	9277	-0-	-3473	-0-	9251 3	26 9	N	24		24	186 1		133	
05	13175 X	8515	-0-	-4660	-0-	8401 3	114 9	N	104		104			237	
06	12750 X	6199	-0-	-6551	-0-	5946 3	253 9	N	230		230	188 1		279	
07	13175 X	5229	-0-	-7946	-0-	5229 3		N	-0-		-0-			279	
08	11408 X	5112	-0-	-6296	-0-	5112 3		N	-0-		-0-			279	
BROOKS PETROLEUM COMPANY															
MCMAHON, RICHARD L.															
WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
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-	
CL&F OPERATING LLC															
MCMAHON, RICHARD L.															
WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
SAVAGE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-	
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-	
LOVERING, E.H.															
WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464															
03	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	3011 3		Y	-0-		-0-			21	
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3		Y	-0-		-0-			21	
05	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	3094 3		Y	-0-		-0-			21	
06	3000 X	2843	-0-	-157	-0-	2843 3		Y	-0-		-0-			21	
07	3131 X	2968	-0-	-163	-0-	2968 3		Y	-0-		-0-			21	
*08	3131 X	2836	-0-	-295	-0-	2836 3		Y	-0-		-0-			21	
WORTHY															
WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			98	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			98	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			98	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			98	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			98	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			98	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
ROY, LEE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607														
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
03	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	36	1	3620	2	N	-0-			77
04	3690 X	3339	-0-	-351	-0-	33	1	3306	2	N	-0-			77
05	3813 X	3445	-0-	-368	-0-	34	1	3411	2	N	-0-			77
06	3690 X	3501	-0-	-189	-0-	35	1	3466	2	N	-0-			77
07	3658 X	3161	-0-	-497	-0-	31	1	3130	2	N	-0-			77
*08	3658 X	3223	-0-	-435	-0-	32	1	3191	2	N	-0-			77
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852														
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	7	1	659	2	Y	-0-			33
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	6	1	626	2	Y	-0-			33
05	589 N	482	-0-	-107	-0-	5	1	477	2	Y	-0-			33
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	5	1	451	2	Y	-0-			33
07	589 N	466	-0-	-123	-0-	5	1	461	2	Y	-0-			33
*08	496 N	466	-0-	-30	-0-	5	1	452	2	Y	8			41
						9	9							
WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720														
03	2480 X	1895	-0-	-585	-0-	1895	3			Y	-0-			25
04	2400 X	1538	-0-	-862	-0-	1538	3			Y	-0-			25
05	2480 X	2359	-0-	-121	-0-	2359	3			Y	-0-			25
06	2190 X	1701	-0-	-489	-0-	1701	3			Y	-0-			25
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-			25
*08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-			25
KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*08	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														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
KELLY "B"																
WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	13	1	1291	2	N	-0-				2
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-				2
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-				2
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	7	1	725	2	N	-0-				2
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	9	1	851	2	N	-0-				2
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	12	1	1248	2	N	-0-				2
WEST "B"																
WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592																
03	6293	X	5700	-0-	-593	-0-	56	1	5644	2	Y	-0-				-0-
04	6060	X	5115	-0-	-945	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-				-0-
05	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	53	1	5288	2	Y	-0-				-0-
06	5550	X	5031	-0-	-519	-0-	50	1	4981	2	Y	-0-				-0-
07	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	53	1	5280	2	Y	15				15
							17	9								
*08	5704	X	4723	-0-	-981	-0-	47	1	4676	2	Y	-0-				15
SAVAGE GAS UNIT																
WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918																
03	4774	X	4350	-0-	-424	-0-	4350	3			Y	-0-				-0-
04	4620	X	3813	-0-	-807	-0-	3813	3			Y	-0-				-0-
05	4774	X	3511	-0-	-1263	-0-	3511	3			Y	-0-				-0-
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			Y	-0-				-0-
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-				-0-
*08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			Y	-0-				-0-
LOVERING, E. H. "A"																
WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
WEST "A"																
WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.//		495445										
WEST "A"										WELL #:		1		RRCID -> 231640		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
08		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				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
WORTHY "A" UNIT										WELL #:		4U		RRCID -> 232988		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				1	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-										N	-0-				1	
05		3100 N	18968	-0-	15868	15868			188	1	18780	2				N	-0-				1	
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	12868										N	-0-				1	
07		3100 N	-0-	-0-	-3100	9768										N	-0-				1	
*08		9768 X	-0-	-0-	-9768	-0-										N	-0-				1	
WEST "A"										WELL #:		2		RRCID -> 234744		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
WORTHY										WELL #:		12		RRCID -> 241454		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
WORTHY										WELL #:		4		RRCID -> 241467		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
LOVERING, E. H. "A"										WELL #:		5		RRCID -> 241528		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT				-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445													
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 242938		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1731						N	-0-					7
04	1731 X	-0-	-0-	-1731							N	-0-					7
05	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-		9621	2			N	-0-					7
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					7

WEST "A"		WELL #:		5		RRCID -> 243509		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORTHY		WELL #:		2		RRCID -> 243513		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445												
WORTHY "A" UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	244669	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9976	- 10260			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY			WELL #:		7	RRCID ->	247465	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	9384	- 10859			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
KELLY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

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

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

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

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

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

WORTHY "A" UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 254457		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311																						
JOHNSON "AB" GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	179531	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL	DEPTH	9810	PERF.	8415	-	9677
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY										881167												
RUSSELL "A"										WELL #:	1	RRCID ->	118330	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL	DEPTH	15550	PERF.	9438	-	9442
03	259 N	259	-0-		-0-		-0-	257	2	2	9	Y	2								2	
04	258 N	258	-0-		-0-		-0-	41	1	217	2	Y	-0-	2	1						-0-	
05	299 N	299	-0-		-0-		-0-	51	1	244	2	Y	4	2	1						2	
								4	9													
06	240 N	180	-0-		-60		-0-	26	1	153	2	Y	1	3	1						-0-	
								1	9													
07	248 N	172	-0-		-76		-0-	24	1	147	2	Y	1								1	
								1	9													
08	248 N	119	-0-		-129		-0-	13	1	105	2	Y	1	1	1						1	
								1	9													
RUSSELL "A"										WELL #:	2	RRCID ->	131110	COMPL. DATE	05/24/1989	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9512	-	9570
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	
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-	
HOLMES "A"										WELL #:	2	RRCID ->	133636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9650	PERF.	9172	-	9498
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-								-0-	
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-	
HOLMES "A"										WELL #:	1	RRCID ->	161379	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL	DEPTH	14966	PERF.	9154	-	9398
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT								-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 881167 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEON						
						RRCID ->	165092	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL	DEPTH	10171	PERF.	9017	-	10040			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2231	-0-	-745	-0-	2211	2	20	9	Y	18							83
04	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	388	1	2030	2	Y	4			22	1			65
05	2976	X	2453	-0-	-523	-0-	420	1	1992	2	Y	37			20	1			82
06	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	390	1	2313	2	Y	24			49	1			57
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	405	1	2493	2	Y	24							81
*08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	388	1	3179	2	Y	35			33	1			83
							39	9											
CAMPBELL GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	165153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10260	PERF.	8289	-	10072		
03	3503	X	2802	-0-	-701	-0-	67	1	2722	2	Y	12			2	8			10
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	13	9	3171	2	Y	23							33
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	25	9	3532	2	Y	23			47	1			9
06	3090	X	2545	-0-	-545	-0-	72	1	2463	2	Y	22							31
07	3379	X	2654	-0-	-725	-0-	25	9	2588	2	Y	7							38
08	3503	X	2701	-0-	-802	-0-	58	1	2620	2	Y	16			54	1			-0-
							24	9											
							8	9											
CAMPBELL GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	171086	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8256	-	10254		
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	14	1	553	2	Y	2							3
04	480	N	87	-0-	-393	-0-	2	1	84	2	Y	1							4
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1388	2	Y	9			9	1			4
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	10	9	945	2	Y	9							13
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	938	2	Y	2							15
08	1426	N	628	-0-	-798	-0-	21	1	609	2	Y	4			19	1			-0-
							2	9											
							15	1											
							4	9											
CAMPBELL GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	173628	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL	DEPTH	10250	PERF.	8408	-	9480		
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	62	1	2496	2	Y	11			2	8			9
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	12	9	2524	2	Y	19							28
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	67	1	2075	2	Y	14			36	1			6
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	42	1	2155	2	Y	20							26
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	15	9	2294	2	Y	6							32
*08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	51	1	2330	2	Y	14			46	1			-0-
							7	9											
							56	1											
							15	9											

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
GILLEN, IRA				WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	7936 X	6988	-0-	-948	-0-	6916	2	72	9	Y	65	67	1	7	8	50
04	7680 X	7194	-0-	-486	-0-	188	1	6854	2	Y	138	142	1			46
						152	9									
05	7936 X	7129	-0-	-807	-0-	195	1	6934	2	Y	-0-					46
06	7410 X	7095	-0-	-315	-0-	190	1	6802	2	Y	94	133	1	1	8	6
						103	9									
07	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	193	1	7527	2	Y	127	71	1			62
						140	9									
*08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	164	1	7308	2	Y	70	71	1			61
						77	9									
ELLIS "B"				WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176				
03	806 N	748	-0-	-58	-0-	739	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	810 N	769	-0-	-41	-0-	20	1	729	2	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	21	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	827	2	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	907	2	Y	13	8	1			5
						14	9									
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	22	1	995	2	Y	9	10	1			4
						10	9									
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9476				
03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	69	1	2784	2	Y	12	2	8			11
						13	9									
04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	76	1	2859	2	Y	21					32
						23	9									
05	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	49	1	2397	2	Y	16	41	1			7
						18	9									
06	2700 X	2627	-0-	-73	-0-	60	1	2542	2	Y	23					30
						25	9									
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	62	1	2782	2	Y	7					37
						8	9									
*08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	73	1	3023	2	Y	18	54	1			1
						20	9									
GILLEN, IRA				WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 9284				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
LEWIS "B"				WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9534				
03	279 N	81	-0-	-198	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
ELLIS "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I) GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	CODE		BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-			-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2		-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-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-
ELLIS "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
RUSSELL "A"														
WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732														
03	5580 X	3636	-0-	-1944		-0-	3611	2	25 9	Y	23			32
04	5490 X	3057	-0-	-2433		-0-	3053	2	4 9	Y	4	27 1		9
05	5673 X	3172	-0-	-2501		-0-	3121	2	51 9	Y	46	26 1		29
06	5490 X	2869	-0-	-2621		-0-	2838	2	31 9	Y	28	48 1		9
07	4681 X	2924	-0-	-1757		-0-	2900	2	24 9	Y	22			31
*08	3092 X	3092	-0-	-0-		-0-	3062	2	30 9	Y	27	25 1		33
RUSSELL "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922														
03	6417 X	3847	-0-	-2570		-0-	3818	2	29 9	Y	26			29
04	5670 X	2573	-0-	-3097		-0-	2569	2	4 9	Y	4	25 1		8
05	5859 X	4194	-0-	-1665		-0-	4113	2	81 9	Y	74	41 1		41
06	5670 X	3192	-0-	-2478		-0-	3151	2	41 9	Y	37	64 1		14
07	5177 X	2312	-0-	-2865		-0-	2289	2	23 9	Y	21			35
*08	4063 X	4063	-0-	-0-		-0-	4016	2	47 9	Y	43	40 1		38
RUSSELL "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133														
03	5340 X	5340	-0-	-0-		-0-	5301	2	39 9	Y	35			41
04	4587 X	4587	-0-	-0-		-0-	4579	2	8 9	Y	7	43 1		5
05	4712 X	4490	-0-	-222		-0-	4402	2	88 9	Y	80	44 1		41
06	5160 X	4020	-0-	-1140		-0-	3967	2	53 9	Y	48	82 1		7
07	5332 X	4377	-0-	-955		-0-	4332	2	45 9	Y	41	1 8		47
*08	4414 X	4414	-0-	-0-		-0-	4362	2	52 9	Y	47	44 1		50
RUSSELL "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089														
03	5642 X	5410	-0-	-232		-0-	5341	2	69 9	Y	63	13 8		54
04	5460 X	4947	-0-	-513		-0-	4935	2	12 9	Y	11	65 1		-0-
05	5642 X	5060	-0-	-582		-0-	4951	2	109 9	Y	99	55 1		44
06	5250 X	4952	-0-	-298		-0-	4876	2	76 9	Y	69	111 1		2
07	5425 X	4052	-0-	-1373		-0-	4006	2	46 9	Y	42			44
*08	5425 X	3459	-0-	-1966		-0-	3414	2	45 9	Y	41	38 1		47

PAGE: 223

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CAMPBELL GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 881167 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEON								
						RRCID ->	266095	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL	DEPTH	10264	PERF.	8863	-	10044					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03 04	5976 6440	X	5976 6440	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	5930 169	2 1	46 6173	9 2	Y Y	42 89	46 89	1 1					-0- -0-	
05 06	6500 5967	X	6500 5967	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	178 159	1 1	6322 5717	2 2	Y Y	-0- 83				83	1		-0- -0-	
07	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	5558	2	Y	70	40	1					30	
08	5642	X	4138	-0-	-1504	-0-	-0-	90	1	4006	2	Y	38	38	1					30	
								98 9													
GILLEN, IRA					WELL #:	3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL	DEPTH	10196	PERF.	8002	-	9161				
03 04	7723 7403	X	7723 7403	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	7661 194	2 1	62 7079	9 2	Y Y	56 118	65 121	1 1					7 4	
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	7179	2	Y	197							201	
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	7034	2	Y	60	113	1					148	
*07	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	6811	2	Y	101	56	1		1	8		192	
*08	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	8218	2	Y	63	63	1					192	
								130 9													
WILDCO RESOURCES, INC. WALKER					923330 WELL #:	1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL	DEPTH	10411	PERF.	9397	-	9406				
03 04 05 06 07 08	6045 5908 5768 5604 6107	X X X X X	5180 5908 5768 5604 5518	-0- -0- -0- -0- -0-	-865 -0- -0- -0- -589	-0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0-	5168 5888 5766 5582 5507	2 2 2 2 2	12 20 2 22 11	9 9 9 9 9	N N N N N	11 18 2 20 10							226 244 127 147 157 160	
08	DLQ G-10		4794	-0-	4794	-0-	4794	4791	2	3	9	N	3							160	
KENNEDY, VERNA					WELL #:	1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9618	-	9774				
03 04 05 06 07 08	2852 3180 3286 3180 2418	X X X X X	2419 2293 1020 1769 1705	-0- -0- -0- -0- -0-	-433 -887 -2266 -1411 -713	-0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0-	2411 2287 1020 1763 1696	2 2 2 2 2	8 6 2 6 9	9 9 N 9 9	N N N N N	7 5 -0- 5 8							256 261 261 266 274 274	
08	DLQ G-10		2640	-0-	2640	-0-	2640	2640	2			N	-0-							274	
WALKER					WELL #:	2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9472	-	9686				
03 04 05 06 07 08	3069 2910 3007 2400 2349	X X X X N	2357 1962 1922 2392 2349	-0- -0- -0- -0- -0-	-712 -948 -1085 -8 -0-	-0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0-	2357 1962 1922 2392 2349	2 2 2 2 2			N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0-							151 151 151 151 151	
08	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	-0-	1863	2			N	-0-							151	
WALKER					WELL #:	3	RRCID ->	200852	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9448	-	9542				
03 04	PTL PLG 0 A		NO RPT NO RPT	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-					N N	NO RPT NO RPT							-0- -0-	
PLUGGED AND ABANDONED					04/23/2015	-	P&A	04/23/15													

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
WILDCO RESOURCES, INC.														
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3224 X	1912	-0-	-1312	-0-	1912 2							-0-	
04	3120 X	879	-0-	-2241	-0-	879 2							-0-	
05	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	2632 2							-0-	
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2							-0-	
07	2790 X	705	-0-	-2085	-0-	705 2							-0-	
08	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248	1248 2							-0-	
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152														
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671 2							272	
04	3030 X	1996	-0-	-1034	-0-	1996 2							272	
05	3162 X	1891	-0-	-1271	-0-	1891 2							272	
06	3540 X	2438	-0-	-1102	-0-	2438 2							272	
07	3658 X	1827	-0-	-1831	-0-	1827 2							272	
08	DLQ G-10	1802	-0-	1802	1802	1802 2							272	
XTO ENERGY INC.														
HULL, EFFIE MAE														
WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491														
03	3379 X	3316	-0-	-63	-0-	3295 2	21 9	N		19			118	
04	3420 X	3270	-0-	-150	-0-	3228 2	42 9	N		38			156	
05	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	3327 2		N		-0-	142 1		14	
06	3420 X	3137	-0-	-283	-0-	3137 2		N		-0-			14	
07	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2		N		-0-			14	
*08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2		N		-0-			14	
HUNTER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028														
03	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	1132 2		N		-0-			112	
04	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1094 2	3 9	N		3	95 1		20	
05	1333 N	1111	-0-	-222	-0-	1111 2		N		-0-			20	
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N		-0-			20	
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N		-0-			20	
*08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N		-0-			20	
GUEST -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130														
03	3100 N	3750	-0-	650	650	3651 2	99 9	N		90	182 1		60	
04	3000 N	3464	-0-	464	1114	3464 2		N		-0-			60	
05	3100 N	3913	-0-	813	1927	3535 2	378 9	N		344	190 1		214	
06	5091 X	3164	-0-	-1927	-0-	3164 2		N		-0-			214	
07	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N		-0-			214	
08	3410 X	2360	-0-	-1050	-0-	2360 2		N		-0-			214	
PINNACLE														
WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.																
HULL #1																
WELL #: 2																
RRCID -> 118041																
COMPL. DATE 08/07/1985																
TOTAL DEPTH 9750													PERF. 9404 - 9684			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	2480 X	2437	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	2437	2				N	-0-		19
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3050	2				N	-0-		19
05	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3053	2				N	-0-		19
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2726	2				N	-0-		19
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3118	2				N	-0-		19
*08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2994	2				N	-0-		19
MCASHAN GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 127534																
COMPL. DATE 03/23/1988																
TOTAL DEPTH 14850													PERF. 9421 - 9518			
03	2976 X	2334	-0-	-0-	-642	-0-	-0-	107	1	2227	2	N	-0-			82
04	2760 X	2752	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	125	1	2587	2	N	36	104	1	14
								40	9							
05	2852 X	2802	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	135	1	2667	2	N	-0-			14
06	2700 X	2497	-0-	-0-	-203	-0-	-0-	126	1	2371	2	N	-0-			14
07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2759	2	N	-0-			14
*08	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2850	2	N	-0-			14
ROBINSON, FERN V.																
WELL #: 1																
RRCID -> 129946																
COMPL. DATE 11/05/1988																
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 9134 - 9153			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2015 - P/A 06/19/15																
FULLEN																
WELL #: 2																
RRCID -> 130172																
COMPL. DATE 01/13/1989																
TOTAL DEPTH 11140													PERF. 11007 - 11013			
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	N	-0-			82
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	879	2	N	22	86	1	18
								24	9							
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-			18
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	N	-0-			18
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	N	-0-			18
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	N	-0-			18
VARIBUS																
WELL #: 2																
RRCID -> 131550																
COMPL. DATE 06/09/1989																
TOTAL DEPTH 10012													PERF. 9323 - 9398			
03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-			29
04	4410 X	4327	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	4327	2			N	-0-			29
05	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-			29
06	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-			29
07	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-			29
08	4495 X	4460	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	4460	2			N	-0-			29
MARSHALL "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 131906																
COMPL. DATE 08/15/1989																
TOTAL DEPTH 9783													PERF. 9466 - 9697			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OAKES, PAT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			105
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			105
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			105
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			105
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			105
08	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-			105
BEDDINGFIELD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174														
03	992 N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-			56
04	930 N	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-			56
05	682 N	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-			56
06	720 N	474	-0-	-246	-0-	474	2			N	-0-			56
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			56
08	403 N	243	-0-	-160	-0-	243	2			N	-0-			56
HUNTER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149														
03	5766 X	4581	-0-	-1185	-0-	256	1	4302	2	N	21			147
						23	9							
04	4620 X	3776	-0-	-844	-0-	216	1	3549	2	N	10	85	1	72
						11	9							
05	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	264	1	4359	2	N	22			94
						24	9							
06	4440 X	3696	-0-	-744	-0-	248	1	3426	2	N	20			114
						22	9							
07	4588 X	4173	-0-	-415	-0-	251	1	3908	2	N	13			127
						14	9							
*08	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	243	1	4966	2	N	17			144
						19	9							
VARIBUS														
WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377														
03	5828 X	5374	-0-	-454	-0-	5372	2	2	9	N	2			152
04	5520 X	5198	-0-	-322	-0-	5133	2	65	9	N	59	177	1	34
05	5704 X	5227	-0-	-477	-0-	5227	2			N	-0-			34
06	5520 X	5187	-0-	-333	-0-	5167	2	20	9	N	18			52
07	5487 X	5333	-0-	-154	-0-	5333	2			N	-0-			52
08	5239 X	5213	-0-	-26	-0-	5204	2	9	9	N	8			60
MCASHAN GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330														
03	3782 X	3499	-0-	-283	-0-	161	1	3338	2	N	-0-			144
04	3660 X	3466	-0-	-194	-0-	160	1	3305	2	N	1	120	1	25
						1	9							
05	3906 X	3276	-0-	-630	-0-	158	1	3118	2	N	-0-			25
06	3780 X	3152	-0-	-628	-0-	159	1	2993	2	N	-0-			25
07	3906 X	3458	-0-	-448	-0-	171	1	3287	2	N	-0-			25
08	3534 X	3091	-0-	-443	-0-	165	1	2926	2	N	-0-			25
VARIBUS														
WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428														
03	5549 X	3014	-0-	-2535	-0-	3014	2			N	-0-			92
04	4020 X	3423	-0-	-597	-0-	3423	2			N	-0-			92
05	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-			92
06	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5452	2	3	9	N	3			95
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5183	2	13	9	N	12			107
*08	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-			107

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.													
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 137929													
COMPL. DATE 11/28/1990													
TOTAL DEPTH 9900												PERF. 9302 - 9878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-	34	
04	1770 N	1351	-0-	-419	-0-	1351	2			N	-0-	34	
05	2449 N	1376	-0-	-1073	-0-	1376	2			N	-0-	34	
06	2160 N	1116	-0-	-1044	-0-	1116	2			N	-0-	34	
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-	34	
*08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	34	
HOLMES "S"													
WELL #: 1													
RRCID -> 139854													
COMPL. DATE 08/29/1991													
TOTAL DEPTH 10100												PERF. 9918 - 10032	
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-	146	
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1988	2	4	9	N	-0-	150	
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-	150	
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-	150	
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-	150	
08	2201 N	1724	-0-	-477	-0-	1724	2			N	-0-	150	
COOK, LOUISE "A"													
WELL #: 1													
RRCID -> 140718													
COMPL. DATE 05/09/2010													
TOTAL DEPTH 10540												PERF. 9166 - 10397	
03	3069 X	2428	-0-	-641	-0-	2420	2	8	9	N	-0-	99	
04	2850 X	2680	-0-	-170	-0-	2680	2			N	-0-	99	
05	2945 X	2545	-0-	-400	-0-	2545	2			N	-0-	99	
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2911	2	8	9	N	-0-	106	
07	2883 X	2736	-0-	-147	-0-	2736	2			N	-0-	106	
*08	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-	106	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT													
WELL #: 1													
RRCID -> 141541													
COMPL. DATE 02/21/2009													
TOTAL DEPTH 10500												PERF. 8672 - 9295	
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-	105	
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-	105	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-	105	
06	270 N	204	-0-	-66	-0-	204	2			N	-0-	105	
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-	105	
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-	105	
WATSON, ELMORE ESTATE													
WELL #: 1													
RRCID -> 142162													
COMPL. DATE 08/01/1992													
TOTAL DEPTH 10570												PERF. 9721 - 9868	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
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-	
HOLMES													
WELL #: 1													
RRCID -> 145473													
COMPL. DATE 01/13/2007													
TOTAL DEPTH 9800												PERF. 8842 - 9520	
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-	95	
04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-	95	
05	4030 X	3710	-0-	-320	-0-	3710	2			N	-0-	95	
06	3900 X	3495	-0-	-405	-0-	3495	2			N	-0-	95	
07	4030 X	3651	-0-	-379	-0-	3651	2			N	-0-	95	
08	3689 X	3679	-0-	-10	-0-	3679	2			N	-0-	95	
WALKER GAS UNIT													
WELL #: 2													
RRCID -> 145610													
COMPL. DATE 11/06/1998													
TOTAL DEPTH 10118												PERF. 9589 - 10037	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
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-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
GRAYSON														
WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)									
03	8060 X	6999	-0-	-1061	-0-	297	1	6599	2	N	94	188	1	118
04	8070 X	7391	-0-	-679	-0-	103	9	6928	2	N	137	189	1	66
05	8339 X	7678	-0-	-661	-0-	312	1	7203	2	N	137	184	1	19
06	8070 X	6963	-0-	-1107	-0-	151	9	6454	2	N	199	184	1	34
07	8339 X	7867	-0-	-472	-0-	324	1	7372	2	N	148			182
*08	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	219	9	6837	2	N	16	178	1	20
						308	1							
						18	9							
HUNTER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522														
03	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			N	-0-			188
04	1770 N	1574	-0-	-196	-0-	1574	2			N	-0-	94	1	94
05	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-			94
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			94
07	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2			N	-0-			94
*08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-			94
VARIBUS														
WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378														
03	4185 X	3631	-0-	-554	-0-	3631	2			N	-0-			106
04	4050 X	3110	-0-	-940	-0-	3110	2			N	-0-			106
05	4185 X	3062	-0-	-1123	-0-	3059	2	3	9	N	3			109
06	4050 X	2737	-0-	-1313	-0-	2724	2	13	9	N	12			121
07	3751 X	1555	-0-	-2196	-0-	1553	2	2	9	N	2			123
*08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-			123
H. L. & P. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665														
03	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-			96
04	750 N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-			96
05	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-			96
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			96
07	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-			96
08	651 N	358	-0-	-293	-0-	358	2			N	-0-			96
FULTON "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831														
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
NEWELL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408														
03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			72
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-			72
05	4557 X	4534	-0-	-23	-0-	4396	2	138	9	N	125	182	1	15
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-			15
07	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-			15
*08	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-			15

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.																			
MARSHALL "A"																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 168584																			
COMPL. DATE 03/17/1998																			
TOTAL DEPTH 10250																			
PERF. 9463 - 10085																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-					28	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					28	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-					28	
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	-0-	115	2				N	-0-					28	
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	98	2				N	-0-					28	
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-	100	2				N	-0-					28	
HUNTER GAS UNIT																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 171987																			
COMPL. DATE 11/21/2014																			
TOTAL DEPTH 14880																			
PERF. 8997 - 10164																			
03	7750 X	4617	-0-	-3133	-0-	-0-	160	1	4457	2	N	-0-						143	
04	7500 X	4088	-0-	-3412	-0-	-0-	145	1	3914	2	N	26	148	1				21	
							29	9											
05	7750 X	3352	-0-	-4398	-0-	-0-	133	1	3219	2	N	-0-						21	
06	5340 X	3653	-0-	-1687	-0-	-0-	127	1	3526	2	N	-0-						21	
07	5022 X	2875	-0-	-2147	-0-	-0-	110	1	2765	2	N	-0-						21	
*08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	3626	2	N	33						54	
							36	9											
HOLMES "S"																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 172238																			
COMPL. DATE 06/03/2006																			
TOTAL DEPTH 9640																			
PERF. 9043 - 9507																			
03	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	-0-	2340	2				N	-0-					23	
04	2460 X	2024	-0-	-436	-0-	-0-	2024	2				N	-0-					23	
05	2542 X	2317	-0-	-225	-0-	-0-	2317	2				N	-0-					23	
06	2460 X	2245	-0-	-215	-0-	-0-	2232	2	13	9	N	12					35		
07	2325 X	2123	-0-	-202	-0-	-0-	2123	2				N	-0-					35	
08	2294 N	1820	-0-	-474	-0-	-0-	1820	2				N	-0-					35	
REED "E" GAS UNIT																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 173940																			
COMPL. DATE 06/29/1999																			
TOTAL DEPTH 12900																			
PERF. 9156 - 9430																			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
PINNACLE																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 174632																			
COMPL. DATE 10/04/2005																			
TOTAL DEPTH 9300																			
PERF. 8730 - 9100																			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					50	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					50	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
NEWELL "A"																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 175667																			
COMPL. DATE 10/11/2011																			
TOTAL DEPTH 9700																			
PERF. 9024 - 9366																			
03	3007 X	2633	-0-	-374	-0-	-0-	2633	2				N	-0-					210	
04	2820 X	2465	-0-	-355	-0-	-0-	2465	2				N	-0-					210	
05	2511 N	2435	-0-	-76	-0-	-0-	2435	2				N	-0-					210	
06	2550 N	2397	-0-	-153	-0-	-0-	2393	2	4	9	N	4					214		
07	2542 N	2461	-0-	-81	-0-	-0-	2439	2	22	9	N	20					234		
08	2449 N	2446	-0-	-3	-0-	-0-	2445	2	1	9	N	1					235		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.															
HOLMES "S"															
WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506															
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
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-				21
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2840	2	15	9	N	14				35
05	2325 N	2172	-0-	-153	-0-	2159	2	13	9	N	12				47
06	2850 N	2480	-0-	-370	-0-	2480	2			N	-0-				47
07	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-				47
*08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-				47
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632															
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-				154
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				154
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				154
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				154
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				154
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				154
NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516															
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				27
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
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438															
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368															
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9189	2	23	9	Y	21				46
04	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7968	2	29	9	Y	26	53	1		19
05	7533 X	7456	-0-	-77	-0-	7422	2	34	9	Y	31				50
06	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7403	2	33	9	Y	30	59	1		21
07	7533 X	6944	-0-	-589	-0-	6922	2	22	9	Y	20				41
08	7161 X	6954	-0-	-207	-0-	6946	2	8	9	Y	7				48

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)											CAPACITY		CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.											//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED									
FULTON "A"											//CONT.// 945936									
											WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9074 - 10380	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		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	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		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	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		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	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HOLMES "S"											WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390		PERF. 9343 - 9570	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		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	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		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	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936									
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II				WELL #:		8	RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8755 - 9837		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 246821		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
EPPES UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 248114		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9046 - 10147					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HELMCAMP			WELL #:		2	RRCID -> 251188		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 16733		PERF. 9872 - 10386					
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLMES GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9931 - 10389					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8983 - 10119					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		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					
03	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	-0-	1408	2			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 #:		12		RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286		PERF. 9101 - 10007	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		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								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		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								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		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								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		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								
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-			354	2		N	-0-					138					
04		240 N	237	-0-	-3	-0-			237	2		N	-0-					138					
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-			253	2		N	-0-					138					
06		330 N	106	-0-	-224	-0-			106	2		N	-0-					138					
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-			279	2		N	-0-					138					
*08		389 N	389	-0-	-0-	-0-			389	2		N	-0-					138					
SAMET GAS UNIT					WELL #:		3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 10154								
03		6293 X	6132	-0-	-161	-0-			396	1	5736	2	N	-0-				114					
04		6090 X	5020	-0-	-1070	-0-			349	1	4478	2	N	175				289					
									193	9													
05		6169 X	5173	-0-	-996	-0-			367	1	4784	2	N	20	184	1		125					
									22	9													
06		5940 X	4508	-0-	-1432	-0-			307	1	4201	2	N	-0-				125					
07		6138 X	5947	-0-	-191	-0-			334	1	5613	2	N	-0-				125					
*08		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-			337	1	5368	2	N	-0-				125					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON							
XTO ENERGY INC.																			
PINNACLE																			
												WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		4154 X	3764	-0-	-390	-0-			3756	2	8	9	N	7					55
04		4020 X	2573	-0-	-1447	-0-			2358	2	215	9	N	195		183	1		67
05		4185 X	2682	-0-	-1503	-0-			2682	2			N	-0-					67
06		4050 X	3383	-0-	-667	-0-			3383	2			N	-0-					67
07		4185 X	3069	-0-	-1116	-0-			2898	2	171	9	N	155		185	1		37
08		3317 X	2561	-0-	-756	-0-			2561	2			N	-0-					37
GAIL KING												WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818							
03		403 X	207	-0-	-196	-0-			207	2			N	-0-					31
04		210 N	124	-0-	-86	-0-			124	2			N	-0-					31
05		1085 N	125	-0-	-960	-0-			125	2			N	-0-					31
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-			247	2			N	-0-					31
07		349 N	349	-0-	-0-	-0-			349	2			N	-0-					31
*08		247 N	247	-0-	-0-	-0-			247	2			N	-0-					31
H. L. & P. GAS UNIT												WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II												WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT												WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. N/A							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	2387 N	2137	-0-	-250	-0-	2137	2			N	-0-			146
04	2340 N	2024	-0-	-316	-0-	2024	2			N	-0-			146
05	2232 N	2037	-0-	-195	-0-	2037	2			N	-0-			146
06	2070 N	1610	-0-	-460	-0-	1610	2			N	-0-			146
07	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	1980	2			N	-0-			146
*08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			146

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 10		RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #:		6	RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EPPESE, JOHN GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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																
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:			9	RRCID -> 274774			COMPL. DATE 08/09/2014			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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								
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
RICE						WELL #:	1	RRCID -> 185459			COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673								
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2						N	-0-					163	
04		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	934	2		73	9			N	66		175	1		54	
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2		1	9			N	1					55	
06		1020 N	744	-0-	-276	-0-	-0-	744	2						N	-0-					55	
07		1054 N	635	-0-	-419	-0-	-0-	635	2						N	-0-					55	
08		899 N	621	-0-	-278	-0-	-0-	621	2						N	-0-					55	
BEN WHEELER (BACON LIME)						07076 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT									
FORTUNE RESOURCES LLC						278755																
MARSH, M.G.						WELL #:	1	RRCID -> 130316			COMPL. DATE 01/23/1989			TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506								
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2		31	9			N	28					138	
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2		32	9			N	29					167	
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	823	2		31	9			N	28					195	
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2		10	9			N	9		161	1		43	
*07		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2		29	9			N	26					69	
*08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		7	9			N	6					75	
LANCASTER, J.K.						WELL #:	1	RRCID -> 156293			COMPL. DATE 07/18/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532								
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2		15	9			Y	14					82	
04		1260 N	1162	-0-	-98	-0-	-0-	1142	2		20	9			Y	18					100	
05		1457 N	1047	-0-	-410	-0-	-0-	1029	2		18	9			Y	16					116	
06		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2		32	9			Y	29		111	1		34	
*07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2		24	9			Y	22					56	
08		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	-0-	1200	2		21	9			Y	19					75	

BEN WHEELER (BACON LIME)		//CONT.// 07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT	
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755							
LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			20
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2			20
05	434 N	206	-0-	-228	-0-	206 2			20
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2			20
*07	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2			20
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2			20
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
MARATHON OIL COMPANY		525380							
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
BILLY FLETCH (BOSSIER SAND)		08239 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON	
CARR RESOURCES, INC.		135180							
LIGHTNING		WELL #: 1		RRCID -> 168987		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610	
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-	-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-	-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-	-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-
BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311							
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167							
HARVEY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 148815		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)			//CONT.//		08299 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167												
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 184731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
GILLEN, IRA			WELL #:		3	RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BIRTHRIGHT (SMACKOVER)					08381 666	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.					828880												
HARGRAVE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102002		COMPL. DATE 07/06/1967		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 9512							
03	5363 #	4874	-0-	-489	-0-	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
04	4894 R	4894	-0-	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
05	5115 #	4792	-0-	-323	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
06	5159 R	5159	-0-	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
*07	5236 R	5236	-0-	-0-	-0-	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
08	5053 #	NO RPT	-0-	-5053	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)					10000 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
MARATHON OIL COMPANY					525380												
WILLIS			WELL #:		1	RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041							
03	2015 #	1162	-0-	-853	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1950 #	1349	-0-	-601	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1953 #	1206	-0-	-747	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1680 #	1042	-0-	-638	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1395 #	994	-0-	-401	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*08	1395 #	1159	-0-	-236	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)					10190 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC					120027												
BEAR CREEK			WELL #:		1ST	RRCID -> 210135		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 15372 PERF.15208 - 15372							
03	24597 X	24597	-0-	-0-	-0-	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	51459 X	51459	-0-	-0-	-0-	-0-	51456	2	3	9	N	3	8				-0-
05	49503 X	49503	-0-	-0-	-0-	-0-	49503	2			N	-0-					-0-
06	46718 X	46718	-0-	-0-	-0-	-0-	46716	2	2	9	N	2	8				-0-
07	47486 X	47486	-0-	-0-	-0-	-0-	47484	2	2	9	N	2	8				-0-
08	49569 X	46644	-0-	-2925	-0-	-0-	46644	2			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15325 PERF.14725 - 15190														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2232 X	2090	-0-	-142	-0-	230	1	1860	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	1789	-0-	-371	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
05	2232 X	1813	-0-	-419	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
06	2130 X	1600	-0-	-530	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
07	2077 X	1712	-0-	-365	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
08	2077 X	1696	-0-	-381	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15268														
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	361	1	2916	2	N	-0-			-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
05	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-			-0-
07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
*08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-			-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750														
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-			-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211														
03	59675 X	59675	-0-	-0-	-0-	59675	2			N	-0-			-0-
04	56778 X	56778	-0-	-0-	-0-	56774	2	4	9	N	4	4	8	-0-
05	57474 X	56995	-0-	-479	-0-	56994	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	55620 X	55080	-0-	-540	-0-	55078	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	57600 X	57600	-0-	-0-	-0-	57597	2	3	9	N	3	3	8	-0-
*08	56582 X	56582	-0-	-0-	-0-	56581	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 15276 PERF.14872 - 15350														
03	31 X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
04	30 X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	31 X	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095														
03	1271 X	1030	-0-	-241	-0-	114	1	916	2	N	-0-			-0-
04	1230 X	829	-0-	-401	-0-	829	2			N	-0-			-0-
05	1271 X	906	-0-	-365	-0-	906	2			N	-0-			-0-
06	990 X	844	-0-	-146	-0-	844	2			N	-0-			-0-
07	1023 X	751	-0-	-272	-0-	751	2			N	-0-			-0-
08	1023 X	702	-0-	-321	-0-	702	2			N	-0-			-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264														
03	51615 X	47519	-0-	-4096	-0-	47517	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04	57143 X	57143	-0-	-0-	-0-	57136	2	7	9	N	6	6	8	-0-
05	54454 X	54454	-0-	-0-	-0-	54453	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	50625 X	50625	-0-	-0-	-0-	50623	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	58497 X	33087	-0-	-25410	-0-	33084	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	52979 X	63	-0-	-52916	-0-	63	2			N	-0-			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445									
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
03	65162 X	63718	-0-	-1444	-0-	63718	2	N	-0-
04	63060 X	60339	-0-	-2721	-0-	60339	2	N	-0-
05	59923 X	54626	-0-	-5297	-0-	54626	2	N	-0-
06	66534 X	66534	-0-	-0-	-0-	66534	2	N	-0-
07	63986 X	63986	-0-	-0-	-0-	63986	2	N	-0-
*08	66011 X	66011	-0-	-0-	-0-	66011	2	N	-0-
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300									
03	29419 X	24734	-0-	-4685	-0-	24734	2	N	-0-
04	28470 X	20626	-0-	-7844	-0-	20626	2	N	-0-
05	27869 X	19529	-0-	-8340	-0-	19529	2	N	-0-
06	26670 X	11768	-0-	-14902	-0-	11768	2	N	-0-
07	28410 X	28410	-0-	-0-	-0-	28410	2	N	-0-
*08	28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	28081	2	N	-0-
MARATHON OIL COMPANY 525380 RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153									
03	48698 X	48698	-0-	-0-	-0-	2790	1	45908 2	N -0-
04	62887 X	62887	-0-	-0-	-0-	2700	1	60187 2	N -0-
05	57051 X	57051	-0-	-0-	-0-	2711	1	54340 2	N -0-
06	43743 X	43743	-0-	-0-	-0-	2572	1	41171 2	N -0-
07	44516 X	43758	-0-	-758	-0-	2756	1	41002 2	N -0-
*08	64976 X	53064	-0-	-11912	-0-	2756	1	50308 2	N -0-
RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035									
03	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	1987	1	3347 2	N -0-
04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	1866	1	3542 2	N -0-
05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	2051	1	4307 2	N -0-
06	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	1949	1	3995 2	N -0-
07	5580 X	5520	-0-	-60	-0-	1957	1	3563 2	N -0-
*08	6076 X	5935	-0-	-141	-0-	2053	1	3882 2	N -0-
RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380									
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-
05	310 X	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-
06	360 X	185	-0-	-175	-0-	185	2	N	-0-
07	372 X	247	-0-	-125	-0-	247	2	N	-0-
*08	372 X	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255									
03	5611 X	5242	-0-	-369	-0-	5242	2	N	-0-
04	4710 X	4593	-0-	-117	-0-	4593	2	N	-0-
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2	N	-0-
06	5070 X	4538	-0-	-532	-0-	4538	2	N	-0-
07	5239 X	3892	-0-	-1347	-0-	3892	2	N	-0-
*08	5239 X	4195	-0-	-1044	-0-	4195	2	N	-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766														
03	4867 X	4809	-0-	-58	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
04	4260 X	3921	-0-	-339	-0-	3921	2			N	-0-			-0-
05	4712 X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
06	4650 X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-			-0-
07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-			-0-
*08	4805 X	4215	-0-	-590	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040														
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RABALAIS, F.W. INC. 687720														
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554														
03	2046 X	1573	-0-	-473	-0-	70	1	1503	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	1927	-0-	-323	-0-	87	1	1840	2	N	-0-			-0-
05	2232 X	1646	-0-	-586	-0-	74	1	1572	2	N	-0-			-0-
06	2160 X	1305	-0-	-855	-0-	59	1	1246	2	N	-0-			-0-
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-
SM ENERGY COMPANY 788997														
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358														
03	1116 N	856	-0-	-260	-0-	85	1	771	2	Y	-0-			30
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	109	1	1171	2	Y	3	3	1	30
						3	9							
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	180	1	1797	2	Y	-0-			30
06	1110 N	823	-0-	-287	-0-	77	1	746	2	Y	-0-			30
07	1147 N	891	-0-	-256	-0-	82	1	807	2	Y	2			32
						2	9							
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	88	1	860	2	Y	4	3	1	33
						4	9							

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) SM ENERGY COMPANY WILSON												//CONT.// 10974 100 //CONT.// 788997 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
												RRCID -> 160242				COMPL. DATE 09/26/1996				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
03	2108	N	1329	-0-	-779	-0-	116	1	1213	2	Y	-0-					24										
04	2040	N	1253	-0-	-787	-0-	106	1	1145	2	Y	2	4	1			22										
05	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	174	1	1728	2	Y	-0-					22										
06	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	154	1	1501	2	Y	1					23										
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	2	Y	29					52										
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	202	1	1965	2	Y	7	6	1			53										
							8	9																			
WHITE												WELL #: 2				RRCID -> 161002				COMPL. DATE 09/25/1996				TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280			
03	T. A.		1548	-0-	1548	2910	135	1	1413	2	Y	-0-					26										
04	T. A.		1475	-0-	1475	4385	125	1	1347	2	Y	3	4	1			25										
05	T. A.		1151	-0-	1151	5536	105	1	1046	2	Y	-0-					25										
06	T. A.		1195	-0-	1195	6731	111	1	1083	2	Y	1					26										
07	T. A.		770	-0-	770	7501	69	1	684	2	Y	15					41										
*08	3100	N	902	-0-	-2198	5303	84	1	814	2	Y	4	3	1			42										
							4	9																			
KERIS												WELL #: 3				RRCID -> 161233				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250			
03	1860	N	1370	-0-	-490	-0-	119	1	1251	2	Y	-0-					37										
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	174	1	1877	2	Y	3	4	1			36										
05	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	166	1	1650	2	Y	-0-					36										
06	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	160	1	1559	2	Y	1					37										
07	1984	N	1863	-0-	-121	-0-	171	1	1685	2	Y	6					43										
*08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	188	1	1832	2	Y	7	6	1			44										
							8	9																			
WHITE												WELL #: 3				RRCID -> 163084				COMPL. DATE 04/10/1997				TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196			
03	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	278	1	2906	2	N	-0-					48										
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	291	1	3139	2	N	-0-	3	1			45										
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	316	1	3144	2	N	-0-					45										
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	231	1	2244	2	N	1					46										
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	346	1	3410	2	N	9					55										
*08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	338	1	3297	2	N	13	8	1			60										
							14	9																			

10/16/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 247

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) SM ENERGY COMPANY WILSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10974 100 788997 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: LIMESTONE				
						RRCID ->	163269	COMPL. DATE		04/03/1997	TOTAL	DEPTH	9380	PERF.	8663	-	9160		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-			455	1	4117	2	N	-0-					33
04	2910	X	1663	-0-	-1247	-0-			141	1	1522	2	N	-0-			4	1	29
05	3007	X	1792	-0-	-1215	-0-			164	1	1628	2	N	-0-					29
06	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-			101	1	982	2	N	1					30
									1	9									
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-			154	1	1523	2	N	45					75
									50	9									
08	4061	X	1893	-0-	-2168	-0-			175	1	1706	2	N	11			4	1	82
									12	9									
WILSON				WELL #:		5	RRCID -> 163389		COMPL. DATE		01/22/2001	TOTAL	DEPTH	9430	PERF.	8684	-	9220	
03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-			202	1	1827	2	Y	-0-					27
04	2070	X	1795	-0-	-275	-0-			152	1	1640	2	Y	3			5	1	25
									3	9									
05	2139	X	1544	-0-	-595	-0-			141	1	1403	2	Y	-0-					25
06	2070	X	1721	-0-	-349	-0-			158	1	1539	2	Y	22					47
									24	9									
07	2139	X	2111	-0-	-28	-0-			191	1	1885	2	Y	32					79
									35	9									
*08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-			150	1	1456	2	Y	6			6	1	79
									7	9									
WHITE				WELL #:		6	RRCID -> 163741		COMPL. DATE		06/25/1997	TOTAL	DEPTH	9430	PERF.	8692	-	9205	
03	1674	N	1460	-0-	-214	-0-			145	1	1315	2	N	-0-					40
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-			200	1	2155	2	N	5			5	1	40
									6	9									
05	1860	N	1513	-0-	-347	-0-			138	1	1375	2	N	-0-					40
06	1800	N	1553	-0-	-247	-0-			144	1	1406	2	N	3					43
									3	9									
07	1860	X	845	-0-	-1015	-0-			77	1	758	2	N	9					52
									10	9									
08	1519	N	737	-0-	-782	-0-			68	1	667	2	N	2			4	1	50
									2	9									
WHITE				WELL #:		7	RRCID -> 164391		COMPL. DATE		07/25/1997	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	8712	-	9230	
03	1488	N	1026	-0-	-462	-0-			102	1	924	2	Y	-0-					12
04	1620	N	1025	-0-	-595	-0-			87	1	936	2	Y	2			3	1	11
									2	9									
05	1519	N	954	-0-	-565	-0-			87	1	867	2	Y	-0-					11
06	1350	N	609	-0-	-741	-0-			57	1	552	2	Y	-0-					11
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-			158	1	1561	2	Y	5					16
									6	9									
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-			176	1	1718	2	Y	14			4	1	26
									15	9									
KERIS				WELL #:		4	RRCID -> 164813		COMPL. DATE		08/13/1997	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8721	-	9362	
03	2294	X	2156	-0-	-138	-0-			215	1	1941	2	N	-0-					28
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-			191	1	2055	2	N	-0-			2	1	26
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-			233	1	2315	2	N	-0-					26
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-			247	1	2403	2	N	-0-					26
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-			170	1	1683	2	N	46					72
									51	9									
08	2542	X	1072	-0-	-1470	-0-			99	1	969	2	N	4			5	1	71
									4	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) SM ENERGY COMPANY KERIS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	10974 100 788997 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIMESTONE						
						RRCID -> 170281	COMPL.	DATE 09/08/1998	TOTAL	DEPTH	9515	PERF.	8738	-	9420				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-			103	1	932	2	N	-0-					54
04	990	N	939	-0-	-51	-0-			79	1	857	2	N	3	3	1			54
									3	9									
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-			72	1	721	2	N	-0-					54
06	990	N	706	-0-	-284	-0-			66	1	640	2	N	-0-					54
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-			112	1	1104	2	N	3					57
									3	9									
*08	969	N	969	-0-	-0-	-0-			90	1	876	2	N	3	3	1			57
									3	9									
WILSON						WELL #:	10	RRCID -> 171092	COMPL.	DATE 10/23/1998	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8672	-	9306		
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-			435	1	3929	2	N	-0-					12
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-			371	1	3993	2	N	2	6	1			8
									2	9									
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-			498	1	4960	2	N	-0-					8
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-			481	1	4676	2	N	5					13
									6	9									
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-			504	1	4972	2	N	13					26
									14	9									
08	5456	X	5270	-0-	-186	-0-			489	1	4761	2	N	18	13	1			31
									20	9									
WILSON						WELL #:	7	RRCID -> 171159	COMPL.	DATE 11/03/1998	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	8696	-	9193		
03	2945	X	2614	-0-	-331	-0-			260	1	2354	2	N	-0-					6
04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-			371	1	3993	2	N	-0-	3	1			3
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-			304	1	3025	2	N	-0-					3
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-			212	1	2061	2	N	-0-					3
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-			144	1	1426	2	N	40					43
									44	9									
08	3751	X	1426	-0-	-2325	-0-			132	1	1284	2	N	9	4	1			48
									10	9									
KERIS						WELL #:	6	RRCID -> 171880	COMPL.	DATE 01/14/1999	TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8740	-	9253		
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-			103	1	929	2	N	-0-					21
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-			86	1	928	2	N	3	2	1			22
									3	9									
05	2232	X	704	-0-	-1528	-0-			64	1	640	2	N	-0-					22
06	2160	X	523	-0-	-1637	-0-			49	1	474	2	N	-0-					22
07	2232	X	553	-0-	-1679	-0-			51	1	501	2	N	1					23
									1	9									
08	1054	X	539	-0-	-515	-0-			50	1	487	2	N	2	2	1			23
									2	9									
KERIS						WELL #:	7	RRCID -> 178644	COMPL.	DATE 07/25/2000	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8714	-	9268		
03	1395	X	468	-0-	-927	-0-			47	1	421	2	Y	-0-					62
04	1350	X	930	-0-	-420	-0-			79	1	849	2	Y	2	3	1			61
									2	9									
05	1395	X	822	-0-	-573	-0-			75	1	747	2	Y	-0-					61
06	1140	X	683	-0-	-457	-0-			64	1	619	2	Y	-0-					61
07	1271	X	1043	-0-	-228	-0-			96	1	944	2	Y	3					64
									3	9									
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-			115	1	1120	2	Y	4	3	1			65
									4	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	10974 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997												
WILSON				WELL #:	12	RRCID -> 185805				COMPL. DATE 10/10/2001				TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1561	2	Y	-0-				3	
04	1950 N	1056	-0-	-894	-0-	-0-	89	1	965	2	Y	2	2	1		3	
							2	9									
05	1829 N	796	-0-	-1033	-0-	-0-	73	1	723	2	Y	-0-				3	
06	1950 N	515	-0-	-1435	-0-	-0-	48	1	467	2	Y	-0-				3	
07	1457 N	282	-0-	-1175	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	1				4	
							1	9									
08	806 N	759	-0-	-47	-0-	-0-	70	1	686	2	Y	3	2	1		5	
							3	9									

WHITE				WELL #:	14	RRCID -> 188957				COMPL. DATE 09/05/2002				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212			
03	2046 X	857	-0-	-1189	-0-	-0-	85	1	772	2	N	-0-				90	
04	1980 X	937	-0-	-1043	-0-	-0-	79	1	857	2	N	1	3	1		88	
							1	9									
05	2046 X	858	-0-	-1188	-0-	-0-	69	1	692	2	N	88				176	
							97	9									
06	1380 X	351	-0-	-1029	-0-	-0-	33	1	318	2	N	-0-				176	
07	1426 X	643	-0-	-783	-0-	-0-	59	1	582	2	N	2				178	
							2	9									
*08	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1059	2	N	20	2	1		196	
							22	9									

KERIS				WELL #:	10	RRCID -> 215775				COMPL. DATE 06/29/2005				TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762			
03	3193 X	2383	-0-	-810	-0-	-0-	237	1	2146	2	N	-0-				19	
04	3540 X	2304	-0-	-1236	-0-	-0-	195	1	2105	2	N	4	6	1		17	
							4	9									
05	3658 X	1466	-0-	-2192	-0-	-0-	134	1	1332	2	N	-0-				17	
06	3540 X	649	-0-	-2891	-0-	-0-	60	1	589	2	N	-0-				17	
07	3658 X	38	-0-	-3620	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-				17	
08	2387 X	39	-0-	-2348	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-	2	1		15	

KERIS				WELL #:	11	RRCID -> 225286				COMPL. DATE 01/24/2007				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322			
03	1457 N	917	-0-	-540	-0-	-0-	91	1	826	2	N	-0-				41	
04	1830 N	1358	-0-	-472	-0-	-0-	115	1	1241	2	N	2	3	1		40	
							2	9									
05	1984 N	827	-0-	-1157	-0-	-0-	75	1	752	2	N	-0-				40	
06	1200 N	814	-0-	-386	-0-	-0-	76	1	738	2	N	-0-				40	
07	1860 N	1022	-0-	-838	-0-	-0-	90	1	890	2	N	38				78	
							42	9									
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1206	2	N	4	3	1		79	
							4	9									

KERIS				WELL #:	8	RRCID -> 225341				COMPL. DATE 12/30/2006				TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246			
03	2077 X	1090	-0-	-987	-0-	-0-	109	1	981	2	N	-0-				41	
04	2010 X	1224	-0-	-786	-0-	-0-	104	1	1118	2	N	2	3	1		40	
							2	9									
05	1922 X	1388	-0-	-534	-0-	-0-	127	1	1261	2	N	-0-				40	
06	1860 X	1379	-0-	-481	-0-	-0-	128	1	1250	2	N	1				41	
							1	9									
07	1922 X	1092	-0-	-830	-0-	-0-	93	1	921	2	N	71				112	
							78	9									
08	1395 X	1058	-0-	-337	-0-	-0-	98	1	949	2	N	10	3	1		119	
							11	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY WILSON "V"															CNTY: LIMESTONE												
//CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
881167																											
WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A															TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	8786	-	9270						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
03	248	N	185	-0-	-63	-0-				4	1	180	2	Y	1					16							
										1	9																
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-				5	1	171	2	Y	1					17							
										1	9																
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-				4	1	175	2	Y	1					18							
										1	9																
06	180	N	158	-0-	-22	-0-				4	1	153	2	Y	1					19							
										1	9																
07	186	N	182	-0-	-4	-0-				5	1	177	2	Y	-0-		14	1		5							
08	186	N	144	-0-	-42	-0-				4	1	140	2	Y	-0-					5							
WILSON "V"															WELL #:	2	RRCID -> 170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8852	-	10192	
03	465	N	166	-0-	-299	-0-				4	1	161	2	Y	1					19							
										1	9																
04	240	N	165	-0-	-75	-0-				4	1	160	2	Y	1					20							
										1	9																
05	186	N	139	-0-	-47	-0-				3	1	135	2	Y	1					21							
										1	9																
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-				4	1	159	2	Y	1					22							
										1	9																
07	186	N	172	-0-	-14	-0-				4	1	168	2	Y	-0-		16	1		6							
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-				4	1	156	2	Y	-0-					6							
WILSON "V"															WELL #:	3	RRCID -> 242999	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL	DEPTH	10468	PERF.	9028	-	10290	
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-				50	1	2052	2	Y	16		1	8		160							
										18	9																
04	2370	N	2112	-0-	-258	-0-				54	1	2041	2	Y	15					175							
										17	9																
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-				48	1	1898	2	Y	16					191							
										18	9																
06	2040	N	1981	-0-	-59	-0-				50	1	1917	2	Y	13					204							
										14	9																
07	2170	N	1869	-0-	-301	-0-				46	1	1821	2	Y	2		152	1		54							
										2	9																
08	1953	N	1933	-0-	-20	-0-				50	1	1883	2	Y	-0-					54							
XTO ENERGY INC. BRADLEY "A"															945936	WELL #:	2T	RRCID -> 173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8734	-	9604
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-				17	1	309	2	Y	-0-					10							
04	240	N	230	-0-	-10	-0-				14	1	216	2	Y	-0-					10							
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-				22	1	370	2	Y	-0-					10							
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-				22	1	365	2	Y	-0-					10							
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-				18	1	288	2	Y	-0-					10							
08	403	N	101	-0-	-302	-0-				6	1	95	2	Y	-0-					10							
BRADLEY "A"															WELL #:	3	RRCID -> 176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7150	-	9394	
03	558	N	431	-0-	-127	-0-				22	1	409	2	Y	-0-					30							
04	570	N	329	-0-	-241	-0-				20	1	309	2	Y	-0-					30							
05	527	N	310	-0-	-217	-0-				18	1	292	2	Y	-0-					30							
06	420	N	212	-0-	-208	-0-				12	1	200	2	Y	-0-					30							
07	341	N	203	-0-	-138	-0-				12	1	191	2	Y	-0-					30							
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-				23	1	363	2	Y	-0-					30							

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)			//CONT.// 19974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
BRADLEY "A"			WELL #: 4		RRCID -> 176711		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 9446				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

BRADLEY "A"			WELL #: 5		RRCID -> 178242		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 9410				
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"			WELL #: 6-T		RRCID -> 178524		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8722 - 9367				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
08	T. A.	-0-	-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				
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"			WELL #: 8		RRCID -> 181107		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8884 - 9588				
03	1426 N	957	-0-	-469	-0-	-0-	49	1	908	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	790	-0-	-470	-0-	-0-	48	1	742	2	Y	-0-			-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	833	-0-	-97	-0-	-0-	48	1	785	2	Y	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	847	-0-	-21	-0-	-0-	51	1	796	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A"			WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8842 - 9518				
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-			13
04	960 N	769	-0-	-191	-0-	-0-	47	1	722	2	Y	-0-			13
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1215	2	Y	-0-			13
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-			13
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-			13
08	1302 N	987	-0-	-315	-0-	-0-	59	1	928	2	Y	-0-			13

BOX CHURCH (PETTIT) SM ENERGY COMPANY WHITE				10974 200 788997		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LIMESTONE					
WELL #:				4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH		9383 PERF. 6553 -		6696			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	5755	-0-	5755 B	8602	573	1	5182	2	Y	-0-					107	
04	DLQ G-10	6126	-0-	6126 B	14728	500	1	5385	2	Y	219	196	1			130	
05	3661 N	5898	-0-	2237 B	16965	529	1	5270	2	Y	90					220	
06	6180	5389	-0-	-791 B	16174	502	1	4885	2	Y	2					222	
07	6386	5359	-0-	-1027 B	15147	490	1	4830	2	Y	35	89	1			168	
*08	6386	3763	-0-	-2623 B	12524	348	1	3393	2	Y	20	17	1			171	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				12524			22	9									
WHITE				WELL #:		12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 6605 -		6614	
*09	12180	491	-0-	-11689 B	-1913	41	1	449	2	N	1					15	
*10	12586	178	-0-	-12408 B	-14321	14	1	164	2	N	-0-	4	1			11	
*11	5784	11	-0-	-5773 B	-20094	1	1	10	2	N	-0-					11	
*12	0	38	-0-	38 B	-20056	3	1	35	2	N	-0-					11	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					11	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	1					12	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20056													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					12	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					12	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					12	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-20056					N	-0-					12	
07	DLQ G-10	58	-0-	58 B	-19998	5	1	53	2	N	-0-					12	
08	DLQ G-10	82	-0-	82 B	-19916	7	1	67	2	N	7					19	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-19916									
KERIS				WELL #:		12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH		7545 PERF. 6628 -		6766	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3468													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-3468					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3468									
WHITE				WELL #:		8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 6546 -		6688	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				16196													
03	964	11727	-0-	10763 B	26959	1168	1	10559	2	N	-0-					110	
04	9553	10855	-0-	1302 B	28261	915	1	9861	2	N	72	168	1			14	
05	12927	7852	-0-	-5075 B	23186	717	1	7135	2	N	-0-					14	
06	21120	7119	-0-	-14001 B	9185	660	1	6427	2	N	29					43	
07	18085 R	8900	-0-	-9185 B	-0-	813	1	8020	2	N	61					104	
08	8835	8122	-0-	-713 B	-713	752	1	7318	2	N	47	26	1			125	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-713			52	9									

BOX CHURCH (PETTIT)				//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIMESTONE							
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997												
WHITE				WELL #:		9	RRCID -> 275546		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6617 - 6735					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193366																		
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	B			193366			N	-0-						72
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	B			193366			N	-0-						72
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	B			193366			N	-0-						72
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	B			193366			N	-0-						72
07	0 Z	-0-	2	-0-	2 B			193368	2	2	N	-0-						72
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	B			193368			N	-0-						72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 193368																		
BOX CHURCH (RODESSA)						10974 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
SM ENERGY COMPANY						788997												
KERIS				WELL #:		12	RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123					
03	11904 #	8247	-0-	-3657	-0-			815 1	7360 2	N		65	184 1					79
04	12600	8858	-0-	-3742	-0-			72 9	8069 2	N		35	24 1					90
05	13020	7664	-0-	-5356	-0-			39 9	6924 2	N		40						130
06	12600	3886	-0-	-8714	-0-			44 9	3471 2	N		53						183
07	13020	3880	-0-	-9140	-0-			357 1	3484 2	N		38	184 1					37
08	8370	7826	-0-	-544	-0-			58 9	7030 2	N		67	15 1					89
								42 9										
								72 1										
								74 9										
XTO ENERGY INC.						945936	NON-ASSOCIATED				CNTY: LIMESTONE							
BRADLEY "A" SWD				WELL #:		1	RRCID -> 181893		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6024 - 6348					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
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-
BOX CHURCH (SMACKOVER)						10974 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
AETHON ENERGY OPERATING LLC						008555												
JACKSON, J. F.				WELL #:		1SW	RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 11342		PERF. 4578 - 5882					
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-
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-
XTO ENERGY INC.						945936	NON-ASSOCIATED				CNTY: LIMESTONE							
BRADLEY -A-				WELL #:		1	RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10850 - 11034					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						17

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) COMSTOCK OIL & GAS, LP JACKSON			10974 800 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
WELL #:			1		RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7438 - 7456				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
JACKSON			WELL #:		5		RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 6800 - 7220		
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-		-0-	
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	Y	-0-		-0-	
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	35	1	494	2	Y	-0-		-0-	
06	582	N	417	-0-	-165	-0-	28	1	389	2	Y	-0-		-0-	
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	36	1	432	2	Y	-0-		-0-	
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	-0-		-0-	
JACKSON			WELL #:		3		RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 6796 - 7226		
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	-0-		-0-	
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-		-0-	
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	229	2	Y	-0-		-0-	
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	16	1	220	2	Y	-0-		-0-	
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-		-0-	
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	-0-		-0-	
JACKSON			WELL #:		4		RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7072 - 7124		
03	2201	X	905	-0-	-1296	-0-	37	1	868	2	Y	-0-		-0-	
04	1920	X	650	-0-	-1270	-0-	33	1	617	2	Y	-0-		-0-	
05	930	N	455	-0-	-475	-0-	30	1	425	2	Y	-0-		-0-	
06	854	N	500	-0-	-354	-0-	34	1	466	2	Y	-0-		-0-	
07	682	N	313	-0-	-369	-0-	24	1	289	2	Y	-0-		-0-	
08	465	N	318	-0-	-147	-0-	22	1	296	2	Y	-0-		-0-	
SM ENERGY COMPANY WHITE			788997		WELL #:		5		RRCID -> 162962		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			28	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11			39	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39	
WILSON			WELL #:		9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012		
03	3255	X	1354	-0-	-1901	-0-	135	1	1219	2	Y	-0-		29	
04	3150	X	1471	-0-	-1679	-0-	125	1	1343	2	Y	3	6 1	26	
							3	9							
05	3255	X	1333	-0-	-1922	-0-	122	1	1211	2	Y	-0-		26	
06	2400	X	1272	-0-	-1128	-0-	119	1	1153	2	Y	-0-		26	
07	2015	X	1261	-0-	-754	-0-	116	1	1142	2	Y	3		29	
							3	9							
08	1426	X	1284	-0-	-142	-0-	119	1	1159	2	Y	5	4 1	30	
							6	9							

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
WILSON		WELL #:		4	RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219		
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
WHITE		WELL #:		8	RRCID -> 166096		COMPL. DATE 09/02/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6876 - 6904		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	12262				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014													
WILSON		WELL #:		8R	RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7341 - 7398		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
WHITE		WELL #:		9	RRCID -> 168490		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7078 - 7139		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2012													
SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 5562 - 6138		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
WILSON		WELL #:		11	RRCID -> 175477		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7068 - 7082		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
WHITE		WELL #:		11	RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8088		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997												
KERIS		WELL #:		9	RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH		8350 PERF. 7073 - 7210					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3193 X	2486	-0-	-707	-0-	248	1	2238	2	Y	-0-					23
04	3090 X	1995	-0-	-1095	-0-	169	1	1826	2	Y	-0-	4	1			19
05	3193 X	2310	-0-	-883	-0-	211	1	2099	2	Y	-0-					19
06	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	204	1	1989	2	Y	-0-					19
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	189	1	1870	2	Y	7					26
						8	9									
08	2077 X	1818	-0-	-259	-0-	169	1	1642	2	Y	6	5	1			27
						7	9									

WHITE				WELL #:		13	RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH		9375 PERF. 7362 - 7416			
03	1054 X	5	-0-	-1049	-0-	5	2			N	-0-					34
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					34
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WILSON				WELL #:		15	RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH		7360 PERF. 6858 - 7146			
03	5239 X	3866	-0-	-1373	-0-	385	1	3481	2	N	-0-					28
04	5040 X	3656	-0-	-1384	-0-	310	1	3338	2	N	7	10	1			25
						8	9									
05	6014 X	3822	-0-	-2192	-0-	349	1	3473	2	N	-0-					25
06	5820 X	2963	-0-	-2857	-0-	276	1	2686	2	N	1					26
						1	9									
07	6014 X	2937	-0-	-3077	-0-	270	1	2659	2	N	7					33
						8	9									
08	3875 X	2754	-0-	-1121	-0-	256	1	2488	2	N	9	9	1			33
						10	9									

WHITE				WELL #:		10	RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 6924 - 6930			
03	2728 X	623	-0-	-2105	-0-	62	1	561	2	N	-0-					4
04	2460 X	1413	-0-	-1047	-0-	120	1	1290	2	N	3	4	1			3
						3	9									
05	1736 X	507	-0-	-1229	-0-	46	1	461	2	N	-0-					3
06	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	165	1	1607	2	N	1					4
						1	9									
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	183	1	1807	2	N	5					9
						6	9									
*08	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	162	1	1582	2	N	6	6	1			9
						7	9									

WILSON				WELL #:		6	RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH		9420 PERF. 7024 - 7044			
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					69
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
WILSON		WELL #:		16	RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6969 - 7084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108 N	1726	-0-	-382	-0-	172	1	1554	2	N	-0-		37
04	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	162	1	1744	2	N		5 1	36
						4	9						
05	2077 N	1611	-0-	-466	-0-	147	1	1464	2	N	-0-		36
06	2280 N	1679	-0-	-601	-0-	156	1	1523	2	N	-0-		36
07	2635 N	2041	-0-	-594	-0-	185	1	1828	2	N	25		61
						28	9						
*08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	188	1	1837	2	N	8	6 1	63
						9	9						
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 233947		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 7090 - 7114		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/10/2014													
WILSON		WELL #:		14	RRCID -> 241790		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 6938 - 7086		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251				N	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251				N	-0-			5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1251				N	-0-			5
06	PRTL PLG	523	-0-	523	1774	48	1	475	2	N	-0-		5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1774				N	-0-			5
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1774				N	NO RPT			5
WHITE		WELL #:		15	RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6742 - 6812		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.		945936											
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 7180		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 10974 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
BRADLEY "A"			WELL #: 5			RRCID -> 178241			COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BRADLEY "A"			WELL #: 6-C			RRCID -> 178525			COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		15 N	-0-	-0-	-15	-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-	
BRADLEY "A"			WELL #: 7-C			RRCID -> 179019			COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876								
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
BRADLEY "A"			WELL #: 2C			RRCID -> 181414			COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BRANTON (COTTON VALLEY)			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								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MARATHON OIL COMPANY			525380			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON								
MARSHALL "A"			WELL #: 5			RRCID -> 119924			COMPL. DATE 01/29/1986			TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BRANTON (COTTON VALLEY)			//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//		525380											
MARSHALL "A"			WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL	DEPTH 15200	PERF.14750 - 15200				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		10540 X	9792	-0-	-748	-0-	-0-	9792	2			N	-0-			-0-
04		9930 X	9407	-0-	-523	-0-	-0-	9407	2			N	-0-			-0-
05		10044 X	9700	-0-	-344	-0-	-0-	9700	2			N	-0-			-0-
06		9720 X	9493	-0-	-227	-0-	-0-	9493	2			N	-0-			-0-
07		9982 X	9736	-0-	-246	-0-	-0-	9736	2			N	-0-			-0-
*08		9796 X	9539	-0-	-257	-0-	-0-	9539	2			N	-0-			-0-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)					11470 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON					
MARATHON OIL COMPANY					525380											
CORBY "A"			WELL #:		1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL	DEPTH 15570	PERF.15078 - 15454				
03		7595 X	5869	-0-	-1726	-0-	-0-	5869	2			N	-0-			-0-
04		6360 X	4354	-0-	-2006	-0-	-0-	4354	2			N	-0-			-0-
05		7533 X	4291	-0-	-3242	-0-	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
06		7290 X	4920	-0-	-2370	-0-	-0-	4920	2			N	-0-			-0-
07		7533 X	182	-0-	-7351	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*08		5859 X	2791	-0-	-3068	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
MARSHALL "B"			WELL #:		1	RRCID ->	217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL	DEPTH 15390	PERF.15148 - 15320				
03		7936 X	7132	-0-	-804	-0-	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
04		7680 X	6092	-0-	-1588	-0-	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
05		7936 X	6062	-0-	-1874	-0-	-0-	6062	2			N	-0-			-0-
06		7530 X	7508	-0-	-22	-0-	-0-	7508	2			N	-0-			-0-
07		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-			-0-
*08		7130 X	6918	-0-	-212	-0-	-0-	6918	2			N	-0-			-0-
JOHNSON, A. B.			WELL #:		4	RRCID ->	217955	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH 15477	PERF.15178 - 15452				
03		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-			-0-
04		8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	-0-	8887	2			N	-0-			-0-
05		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
06		2640 X	625	-0-	-2015	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
07		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CORBY "A"			WELL #:		2	RRCID ->	220106	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL	DEPTH 15567	PERF.15274 - 15354				
03		16895 X	16262	-0-	-633	-0-	-0-	16262	2			N	-0-			-0-
04		17880 X	16779	-0-	-1101	-0-	-0-	16779	2			N	-0-			-0-
05		18538 X	16792	-0-	-1746	-0-	-0-	16792	2			N	-0-			-0-
06		17940 X	16053	-0-	-1887	-0-	-0-	16053	2			N	-0-			-0-
07		18538 X	16051	-0-	-2487	-0-	-0-	16051	2			N	-0-			-0-
*08		17329 X	16708	-0-	-621	-0-	-0-	16708	2			N	-0-			-0-
JOHNSON, A. B.			WELL #:		8	RRCID ->	240343	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL	DEPTH 15380	PERF.15192 - 15338				
03		29729 X	29051	-0-	-678	-0-	-0-	29051	2			N	-0-			-0-
04		28590 X	27218	-0-	-1372	-0-	-0-	27218	2			N	-0-			-0-
05		29543 X	28037	-0-	-1506	-0-	-0-	28037	2			N	-0-			-0-
06		28590 X	26404	-0-	-2186	-0-	-0-	26404	2			N	-0-			-0-
07		29543 X	26895	-0-	-2648	-0-	-0-	26895	2			N	-0-			-0-
*08		29047 X	27069	-0-	-1978	-0-	-0-	27069	2			N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//										11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON			
SND OPERATING, L.L.C.										797127						
DUBOIS										WELL #: 1	RRCID -> 226898	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15420	- 15228	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6820 X	1	-0-	-6819	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-				-0-	
05	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-				-0-	
06	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-				-0-	
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-	
08	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-	
UNDERWOOD										WELL #: 1	RRCID -> 232484	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15278	- 15453	
03	22351 X	1078	-0-	-21273	-0-	1078	2			N	-0-				-0-	
04	20970 X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-				-0-	
05	21669 X	1	-0-	-21668	-0-	1	2			N	-0-				-0-	
06	6000 X	6	-0-	-5994	-0-	6	2			N	-0-				-0-	
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC										870311						
JOHNSON AB										WELL #: 1	RRCID -> 105198	COMPL. DATE 03/27/1983	TOTAL DEPTH 15365	PERF.15242	- 15289	
03	9052 X	8656	-0-	-396	-0-	8656	2			N	-0-				-0-	
04	8760 X	8220	-0-	-540	-0-	8220	2			N	-0-				-0-	
05	9052 X	8088	-0-	-964	-0-	8088	2			N	-0-				-0-	
06	8370 X	8141	-0-	-229	-0-	8141	2			N	-0-				-0-	
07	8649 X	8506	-0-	-143	-0-	8506	2			N	-0-				-0-	
*08	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-				-0-	
JOHNSON AB										WELL #: 1R	RRCID -> 226938	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 15912	PERF.14988	- 15246	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
JOHNSON, A. B.										WELL #: 5	RRCID -> 230820	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 15932	PERF.15224	- 15474	
03	26443 X	13555	-0-	-12888	-0-	13555	2			N	-0-				-0-	
04	20850 X	11662	-0-	-9188	-0-	11662	2			N	-0-				-0-	
05	18228 X	11387	-0-	-6841	-0-	11387	2			N	-0-				-0-	
06	15870 X	10837	-0-	-5033	-0-	10837	2			N	-0-				-0-	
07	15469 X	10994	-0-	-4475	-0-	10994	2			N	-0-				-0-	
08	13516 X	11040	-0-	-2476	-0-	11040	2			N	-0-				-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY										881167						
HILL										WELL #: 1	RRCID -> 266199	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 15646	PERF.15380	- 15400	
03	11501 X	11248	-0-	-253	-0-	11248	2			N	-0-				-0-	
04	12390 X	11259	-0-	-1131	-0-	11259	2			N	-0-				-0-	
05	12803 X	11243	-0-	-1560	-0-	11243	2			N	-0-				-0-	
06	12390 X	10823	-0-	-1567	-0-	10823	2			N	-0-				-0-	
07	12121 X	10869	-0-	-1252	-0-	10869	2			N	-0-				-0-	
08	11625 X	10480	-0-	-1145	-0-	10480	2			N	-0-				-0-	

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS				11470 800 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
WELL #:				1	RRCID ->	191587	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL	DEPTH	8590	PERF.	8546	-	8554	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
ELLISON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	265325	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	8466	-	8478
03	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10272	3	296	9	N	269	195	1			398
04	13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	13258	3	24	9	N	22	186	1			234
05	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	12908	3	411	9	N	374	370	1			238
06	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	11489	3	355	9	N	323	190	1			371
07	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9854	3	3	9	N	3	189	1			185
*08	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	12517	3	381	9	N	346	190	1			341
C. W. RESOURCES, INC. SANDERS				WELL #:	121085 1	RRCID ->	192513	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8300	-	9682
03	3193 X	2454	-0-	-739	-0-	2392	2	62	9	Y	56	188	1			120
04	2730 X	2181	-0-	-549	-0-	2079	2	102	9	Y	93					213
05	2821 X	2262	-0-	-559	-0-	2153	2	109	9	Y	99	188	1			124
06	2550 X	1863	-0-	-687	-0-	1811	2	52	9	Y	47					171
07	2635 X	1873	-0-	-762	-0-	1860	2	13	9	Y	12					183
08	2449 X	1776	-0-	-673	-0-	1746	2	30	9	Y	27					270
CORBY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	194790	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL	DEPTH	8460	PERF.	8425	-	8433
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	638	2	7	9	Y	6					153
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2			Y	-0-					153
05	403 N	23	-0-	-380	-0-	23	2			Y	-0-					153
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					153
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					153
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					153
KEATING ENERGY, INC. PHELPS NO. 1				WELL #:	453142 1	RRCID ->	186031	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL	DEPTH	9507	PERF.	8499	-	8507
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"				WELL #:	881167 6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8654	-	10133
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BREMOND (TRAVIS PEAK) SOHO OPERATING, LLC FOWLER, JESSE													11776 385 800480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON			
WELL #: 1													RRCID -> 174592	COMPL. DATE 02/11/1999	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7128 - 7138			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BRIGHT STAR (SMACKOVER) EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC HOOPER, C. GAS UNIT													11960 500 238710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: RAINS			
WELL #: 1A													RRCID -> 125423	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 14607	PERF. 14190 - 14378			
03		4619 #	4163	-0-	-456	-0-		4163	3			N	-0-						-0-
04		5190	1079	-0-	-4111	-0-		1079	3			N	-0-						-0-
05		7841	7841	-0-	-0-	-0-		7841	3			N	-0-						-0-
06		5190	2771	-0-	-2419	-0-		2771	3			N	-0-						-0-
07		5363	3679	-0-	-1684	-0-		3679	3			N	-0-						-0-
08		5363	5088	-0-	-275	-0-		5088	3			N	-0-						-0-
BUFFALO (WOODBINE) LATHROP, A. D. MELASKY, SARAH													13061 333 488235	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON			
WELL #: 1													RRCID -> 151582	COMPL. DATE 03/14/1938	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 2700 - 4870			
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
BUFFALO, SOUTH (B) AMERRIL ENERGY LLC HOPSON, W. T.													13066 142 019786	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON			
WELL #: 1N													RRCID -> 222483	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 6235	PERF. 6058 - 6105			
03		1792 R	1792	-0-	-0-	-0-		1792	2			N	-0-						-0-
*04		795 R	795	-0-	-0-	-0-		795	2			N	-0-						-0-
*05		1251 R	1251	-0-	-0-	-0-		1251	2			N	-0-						-0-
*06		1740 #	665	-0-	-1075	-0-		665	2			N	-0-						-0-
*07		1798 #	1341	-0-	-457	-0-		1341	2			N	-0-						-0-
08		1798 #	587	-0-	-1211	-0-		587	2			N	-0-						-0-
TAYLOR, O. K.													WELL #: 1	RRCID -> 233492	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6145 - 6190		
03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	2			N	-0-						-0-
*04		856 N	856	-0-	-0-	-0-		856	2			N	-0-						-0-
*05		928 N	928	-0-	-0-	-0-		928	2			N	-0-						-0-
*06		1020 N	845	-0-	-175	-0-		845	2			N	-0-						-0-
*07		1147 N	880	-0-	-267	-0-		880	2			N	-0-						-0-
08		930 N	431	-0-	-499	-0-		431	2			N	-0-						-0-
BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) PRIME OPERATING COMPANY SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2													13066 210 677770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON			
WELL #: 1													RRCID -> 247910	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 6192 - 6200			
03		9455 #	8949	-0-	-506	-0-		8918	2	31	9	N	28		1	8			163
04		9060 #	8452	-0-	-608	-0-		8419	2	33	9	N	30						193
05		9362 #	8385	-0-	-977	-0-		8384	2	1	9	N	1		1	8			193
06		9060 #	8853	-0-	-207	-0-		8825	2	28	9	N	25		3	8			215
07		9052 #	8503	-0-	-549	-0-		8499	2	4	9	N	4		162	1	4	8	53
08		8959 #	8449	-0-	-510	-0-		8449	2			N	-0-						53

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)				13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
AMERRIL ENERGY LLC				019786									
TAYLOR, O. K.				WELL #:	2	RRCID -> 039876	COMPL. DATE 08/02/1966	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5874	-	5884	
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	
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-			-0-	
*04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-	
*05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-	
*06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		N	-0-			-0-	
*07	2015 N	1496	-0-	-519	-0-	1496 2		N	-0-			-0-	
08	2232 N	1098	-0-	-1134	-0-	1098 2		N	-0-			-0-	
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL				WELL #:	1	RRCID -> 051635	COMPL. DATE 10/28/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5701	-	5926	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 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	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-	
*08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			-0-	
LETI GROUP INC				497850		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JONES, A. -A-				WELL #: A	2	RRCID -> 015401	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 5907	-	5911	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-	
JONES, A., -B-				WELL #:	3	RRCID -> 015403	COMPL. DATE 02/12/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5929	-	5939	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-	
BURLESON HILL (BOSSIER)				13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
SND OPERATING, L.L.C.				797127									
WILLIFORD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101645	COMPL. DATE 08/09/1982	TOTAL DEPTH	13197	PERF. 13063	-	13092	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	
WILLIFORD				WELL #:	2	RRCID -> 199997	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF. 12896	-	13376	
03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	396 1	3985 2	N	-0-			-0-	
04	4080 X	3760	-0-	-320	-0-	382 1	3378 2	N	-0-			-0-	
05	4216 X	3510	-0-	-706	-0-	456 1	3054 2	N	-0-			-0-	
06	4080 X	3456	-0-	-624	-0-	554 1	2902 2	N	-0-			-0-	
07	4216 X	3152	-0-	-1064	-0-	362 1	2790 2	N	-0-			-0-	
08	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT			-0-	

BURLESON HILL (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE	
SND OPERATING, L.L.C.															
WINDSOR COUSINS GAS UNIT															
				//CONT.//	13620 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	797127										
				WELL #:	2	RRCID -> 234546				COMPL. DATE 09/16/2009				TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		0 N	-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-
BURLESON HILL (PETTIT)														CNTY: FREESTONE	
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
BURLESON HILL GAS UNIT 1															
				WELL #:	1	RRCID -> 060406				COMPL. DATE 11/20/1974				TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		18
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
VALENCE OPERATING COMPANY															
DUNLAP, R. C., JR. UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 103683				COMPL. DATE 10/19/1982				TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133	
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	1	1	99	2	Y		-0-		6
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	2	Y		-0-		6
05		248 N	50	-0-	-198	-0-	50	2			Y		-0-		6
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y		-0-		6
07		217 N	123	-0-	-94	-0-	2	1	121	2	Y		-0-		6
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y		-0-		6
BURLESON HILL, E. (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY															
DUNLAP, R. C.															
				WELL #:	1	RRCID -> 090649				COMPL. DATE 03/14/1995				TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254	
03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	511	2	Y		-0-		10
04		420 N	374	-0-	-46	-0-	2	1	372	2	Y		-0-		10
05		744 N	334	-0-	-410	-0-	2	1	332	2	Y		-0-		10
06		510 N	363	-0-	-147	-0-	2	1	361	2	Y		-0-		10
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	454	2	Y		2		12
							2	9							
08		341 N	250	-0-	-91	-0-	2	1	248	2	Y		-0-		12
KILLAM & HURD GAS UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 096666				COMPL. DATE 10/22/1980				TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329	
03		1612 N	1352	-0-	-260	-0-	1352	2				N	-0-		-0-
04		1470 N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2				N	-0-		-0-
05		1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2				N	-0-		-0-
06		1320 N	1273	-0-	-47	-0-	1273	2				N	-0-		-0-
07		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2				N	-0-		-0-
08		1178 N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2				N	-0-		-0-
COLLINS "A"															
				WELL #:	1	RRCID -> 247476				COMPL. DATE 10/23/2008				TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424	
03		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7443	2	2	9	Y		2	2 8	-0-
04		7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			Y		-0-		-0-
05		8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			Y		-0-		-0-
06		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y		-0-		-0-
07		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	8008	2	1	9	Y		1	1 8	-0-
*08		8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			Y		-0-		-0-

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY DUNLAP "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	13621 200 881167 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL	DEPTH	15078	PERF.13870	- 14776		
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
03	13640 X	6773	-0-	-6867	-0-		6772 2		1 9	Y	1		1 8			-0-
04	13200 X	12473	-0-	-727	-0-		12473 2			Y	-0-					-0-
05	13640 X	11543	-0-	-2097	-0-		11543 2			Y	-0-					-0-
06	12090 X	10614	-0-	-1476	-0-		10614 2			Y	-0-					-0-
07	12896 X	10673	-0-	-2223	-0-		10672 2		1 9	Y	1		1 8			-0-
08	12648 X	10515	-0-	-2133	-0-		10515 2			Y	-0-					-0-
BUTLER (COTTON VALLEY LIME) ORBIT EXPLORATION LLC S. W. UNIVERSITY				14009 200 625548 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL	DEPTH	17404	PERF.16710	- 17348		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
BUTLER (WOODBINE) FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. FREESTONE UNDERGROUND STORAGE				14009 500 285305 WELL #:	1 D	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	079043	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL	DEPTH	6429	PERF. 6306	- 6346		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CADDO CREEK (JAMES LIME) MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC BEARDEN, MINNIE				14492 225 559624 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HENDERSON				
						RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.10317	- 10393		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
CALVERT (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. SKILES GAS UNIT NO. 2				14922 100 945936 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
						RRCID ->	251290	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL	DEPTH	14250	PERF.11432	- 14031		
03	3813 X	2624	-0-	-1189 B	-45308		2624 2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3571	-0-	-119 B	-45308		3571 2			N	-0-					-0-
05	2852 X	3629	-0-	777 B	-44531		3629 2			N	-0-					-0-
06	2760 X	3712	-0-	952 B	-43579		3712 2			N	-0-					-0-
07	3689 X	2712	-0-	-977 B	-43579		2712 2			N	-0-					-0-
08	3658 X	2639	-0-	-1019 B	-43579		2639 2			N	-0-					-0-
LUTZ, N. R. LEASE				WELL #:	2	RRCID ->		251694	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL	DEPTH	14420	PERF.11406	- 13834	
03	2232 N	2277	-0-	45 B	-20713		2277 2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2130	-0-	-90 B	-20713		2130 2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2163	-0-	-162 B	-20713		2163 2			N	-0-					-0-
06	2190 N	2067	-0-	-123 B	-20713		2067 2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2095	-0-	-106 B	-20713		2095 2			N	-0-					-0-
08	2170 N	2103	-0-	-67 B	-20713		2103 2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
MOODY GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3503 X	4410	-0-	907 B	-7084	4410	2			N	-0-			-0-
04	2700 X	4097	-0-	1397 B	-5687	4097	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	4519	-0-	737 B	-4950	4519	2			N	-0-			-0-
06	4230 X	3282	-0-	-948 B	-4950	3282	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	2824	-0-	-1547 B	-4950	2824	2			N	-0-			-0-
08	4526 X	2719	-0-	-1807 B	-4950	2719	2			N	-0-			-0-
MOSS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492														
03	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
07	496 N	387	-0-	-109 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
08	527 N	310	-0-	-217 B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
WIESE														
WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380														
03	713 N	1424	-0-	711 B	-349328	1424	2			N	-0-			-0-
04	690 N	8012	-0-	7322 B	-342006	8012	2			N	-0-			-0-
05	620 N	8092	-0-	7472 B	-334534	8092	2			N	-0-			-0-
06	690 N	7196	-0-	6506 B	-328028	7196	2			N	-0-			-0-
07	713 X	5718	-0-	5005 B	-323023	5718	2			N	-0-			-0-
08	8122 X	4156	-0-	-3966 B	-323023	4156	2			N	-0-			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556														
03	2666 N	2750	-0-	84 B	-9083	2750	2			N	-0-			-0-
04	2550 N	2702	-0-	152 B	-8931	2702	2			N	-0-			-0-
05	2666 N	2808	-0-	142 B	-8789	2808	2			N	-0-			-0-
06	2580 N	2631	-0-	51 B	-8738	2631	2			N	-0-			-0-
07	2666 N	2582	-0-	-84 B	-8738	2582	2			N	-0-			-0-
08	2790 N	2816	-0-	26 B	-8712	2816	2			N	-0-			-0-
MOODY GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230														
03	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1356	-0-	-24 B	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	986	-0-	-334 B	-0-	986	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	993	-0-	-402 B	-0-	993	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	1216	-0-	-117 B	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
SKILES														
WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410														
03	465 N	365	-0-	-100 B	-37640	365	2			N	-0-			-0-
04	390 N	443	-0-	53 B	-37587	443	2			N	-0-			-0-
05	465 N	359	-0-	-106 B	-37587	359	2			N	-0-			-0-
06	360 N	307	-0-	-53 B	-37587	307	2			N	-0-			-0-
07	465 N	345	-0-	-120 B	-37587	345	2			N	-0-			-0-
08	372 N	334	-0-	-38 B	-37587	334	2			N	-0-			-0-
SKILES GAS UNIT NO. 4														
WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486														
03	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
05	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-			-0-
06	870 N	853	-0-	-17 B	-0-	853	2			N	-0-			-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
08	961 N	776	-0-	-185 B	-0-	776	2			N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	253275	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10416 - 13096		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201 N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
04	2130 N	1785	-0-	-345 B	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
05	2201 N	1841	-0-	-360 B	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1570	-0-	-380 B	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1838	-0-	-22 B	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
*08	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	253310	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	14969	PERF.11263 - 11952		
03	1984 N	2062	-0-	78 B	-644	2062	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1949	-0-	29 B	-615	1949	2			N	-0-			-0-
05	1891 N	2000	-0-	109 B	-506	2000	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1971	-0-	51 B	-455	1971	2			N	-0-			-0-
07	1984 N	2395	-0-	411 B	-44	2395	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1813	-0-	-202 B	-44	1813	2			N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4				WELL #:	1	RRCID ->	253501	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13273	PERF.10354 - 12644		
03	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
04	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
05	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
*08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID ->	255183	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	14175	PERF.11174 - 12910		
03	2139 N	1875	-0-	-264 B	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	1845	-0-	-195 B	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1961	-0-	-23 B	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
06	1800 N	1696	-0-	-104 B	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1761	-0-	-161 B	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
*08	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2			N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255184	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11040 - 12552		
03	1612 N	1472	-0-	-140 B	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	964	-0-	-296 B	-0-	964	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	775	-0-	-961 B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1261	-0-	-149 B	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
*08	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	255917	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9638 - 12110		
03	5425 X	5326	-0-	-99 B	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
04	5250 X	3113	-0-	-2137 B	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
05	5425 X	5285	-0-	-140 B	-0-	5285	2			N	-0-			-0-
06	5250 X	5044	-0-	-206 B	-0-	5044	2			N	-0-			-0-
07	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2			N	-0-			-0-
*08	5468 X	5468	-0-	-0- B	-0-	5468	2			N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
MARATHON OIL COMPANY 525380
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14589 - 14734

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER) 15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
CARTER-BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11368 - 11549

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	36642 X	32279	-0-	-4363	-0-	540	1	31678	3	N	55	175 1	48
04	35460 X	27442	-0-	-8018	-0-	540	1	26847	3	N	50		98
05	36766 X	28265	-0-	-8501	-0-	558	1	27631	3	N	69	1 8	166
06	35580 X	25534	-0-	-10046	-0-	540	1	24922	3	N	65	167 1	63
07	36766 X	23590	-0-	-13176	-0-	558	1	22992	3	N	36	1 8	98
08	32271 X	21648	-0-	-10623	-0-	522	1	21074	3	N	47	5 8	140

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	178	1	2001	2	N	-0-		112
04	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	156	1	1694	2	N	-0-		112
05	2046 N	1734	-0-	-312	-0-	154	1	1573	2	N	6		118
06	2010 N	1793	-0-	-217	-0-	163	1	1630	2	N	-0-		118
07	1922 N	1518	-0-	-404	-0-	138	1	1380	2	N	-0-		118
08	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	176	1	1506	2	N	-0-		118

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	504	-0-	-54	-0-	41	1	463	2	N	-0-		64
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	2	N	-0-		64
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	2	N	-0-		64
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	42	1	421	2	N	-0-		64
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	42	1	421	2	N	-0-		64
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	49	1	415	2	N	-0-		64

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)										17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO							
VERITAS ENERGY, LLC										884589													
MILLER-BALCOM GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 135793		COMPL. DATE 12/21/1979		TOTAL DEPTH 10391		PERF. 9881 - 10043				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-		
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		-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - P/A 08/05/15																							
CARROLL, INA K. -B-										WELL #:		1	RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9740 - 9992				
03		295	N	295	-0-	-0-	-0-	285	2	10	9	Y	9	15	1						78		
04		277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	2	7	9	Y	6								84		
05		298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	2	7	9	Y	6	17	1						73		
06		279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5								78		
07		293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	Y	5								83		
*08		354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	2	3	9	Y	3								86		
CARROLL, INA K. -C-										WELL #:		1	RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9875 - 10035				
03		31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-								-0-		
04		30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-								-0-		
05		31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-								-0-		
06		30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-								-0-		
07		31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-								-0-		
08		31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-								-0-		
CLARK, DOROTHY -C-										WELL #:		1	RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 9600 - 9756				
03		1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1191	2	43	9	Y	39	65	1						38		
04		1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1148	2	28	9	Y	25								63		
05		1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1026	2	24	9	Y	22	60	1						25		
06		1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1035	2	22	9	Y	20								45		
07		1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1256	2	23	9	Y	21								66		
*08		1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10	9	Y	9								75		
XTO ENERGY INC. EMERSON GAS UNIT I										945936													
										WELL #:		1	RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10695		PERF. 10411 - 10506				
03		1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	N	-0-								130		
04		1830	N	1456	-0-	-374	-0-	63	1	1393	2	N	-0-								130		
05		2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	107	1	2374	2	N	38								168		
								42	9														
06		2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	N	65	175	1						58		
								72	9														
07		1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	79	1	1749	2	N	47								105		
								52	9														
08		2511	N	1897	-0-	-614	-0-	79	1	1766	2	N	47								152		
								52	9														

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)															CAPACITY					CNTY: NAVARRO														
XTO ENERGY INC.																																		
SCAMMEL GAS UNIT																																		
WELL #: 1															RRCID -> 222504					COMPL. DATE 09/16/2006					TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
03	3038 X	2931	-0-	-0-	-107	-0-		121 1	2685 2	125 9	2	N	114	180 1				187																
04	2940 X	2667	-0-	-0-	-273	-0-		112 1	2487 2	68 9	2	N	62	177 1				72																
05	2945 X	2854	-0-	-0-	-91	-0-		123 1	2731 2		2	N	-0-					72																
06	2850 X	2549	-0-	-0-	-301	-0-		110 1	2439 2		2	N	-0-					72																
07	2945 X	2094	-0-	-0-	-851	-0-		89 1	1982 2		2	N	21					93																
08	2852 N	2515	-0-	-0-	-337	-0-		23 9	2313 2		2	N	89					182																
								104 1		98 9																								
WHEELER GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 228126					COMPL. DATE 03/09/2007					TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625				
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-																
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-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-																
PILLANS GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 228231					COMPL. DATE 04/28/2007					TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465				
03	3193 X	2836	-0-	-0-	-357	-0-		119 1	2642 2	75 9	2	N	68					170																
04	3000 X	2594	-0-	-0-	-406	-0-		110 1	2454 2	30 9	2	N	27					197																
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	-0-		136 1	3023 2		2	N	-0-	179 1				18																
06	3000 X	2881	-0-	-0-	-119	-0-		124 1	2757 2		2	N	-0-					18																
07	2821 X	2551	-0-	-0-	-270	-0-		110 1	2441 2		2	N	-0-					18																
08	3162 X	2580	-0-	-0-	-582	-0-		111 1	2469 2		2	N	-0-					18																
KEMOTTE ACRES GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 228233					COMPL. DATE 03/14/2007					TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695				
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-		48 1	1062 2	64 9	2	N	58					165																
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-		44 1	985 2	47 9	2	N	43					208																
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	1198 2	3 9	2	N	3	181 1				30																
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-		55 1	1230 2		2	N	-0-					30																
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-		53 1	1188 2		2	N	-0-					30																
*08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-		55 1	1212 2		2	N	-0-					30																
WHEELER GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 234747					COMPL. DATE 02/09/2008					TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620				
03	186 N	143	-0-	-0-	-43	-0-		6 1	137 2		2	N	-0-					80																
04	150 N	84	-0-	-0-	-66	-0-		4 1	80 2		2	N	-0-					80																
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	203 2		2	N	152	169 1				63																
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		167 9																										
07	93 N	76	-0-	-0-	-17	-0-		7 1	156 2		2	N	-0-					63																
08	279 N	141	-0-	-0-	-138	-0-		3 1	73 2		2	N	-0-					63																
								6 1	135 2		2	N	-0-																					
SCAMMEL GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 240381					COMPL. DATE 02/24/2008					TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					168																

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506								
03	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	60	1	1330	2	N	37					205
						41	9									
04	1710 N	1272	-0-	-438	-0-	54	1	1193	2	N	23					228
						25	9									
05	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	69	1	1538	2	N	5	178	1			55
						6	9									
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1413	2	N	-0-					55
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	58	1	1289	2	N	-0-					55
08	1612 N	855	-0-	-757	-0-	37	1	818	2	N	-0-					55
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875								
03	620 N	170	-0-	-450	-0-	19	1	151	2	N	-0-					137
04	510 N	90	-0-	-420	-0-	17	1	73	2	N	-0-					137
05	527 N	58	-0-	-469	-0-	17	1	41	2	N	-0-					137
06	150 N	93	-0-	-57	-0-	16	1	77	2	N	-0-					137
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	16	1	40	2	N	-0-					137
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					137
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428								
03	3813 X	3066	-0-	-747	-0-	130	1	2893	2	N	39	177	1			55
						43	9									
04	3690 X	3404	-0-	-286	-0-	146	1	3238	2	N	18					73
						20	9									
05	3813 X	3735	-0-	-78	-0-	156	1	3458	2	N	110					183
						121	9									
06	3690 X	3506	-0-	-184	-0-	147	1	3256	2	N	94					277
						103	9									
07	3813 X	3138	-0-	-675	-0-	131	1	2920	2	N	79	176	1			180
						87	9									
08	3689 X	3392	-0-	-297	-0-	144	1	3211	2	N	34	177	1			37
						37	9									
CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO								
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600														
LANSFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138376		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	17427 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NAVARRO			
VERITAS ENERGY, LLC					884589												
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6967 - 6987					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE		
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		155 2			N	-0-		-0-		
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		77 2			N	-0-		-0-		
05	124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	-0-		76 2			N	-0-		-0-		
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	-0-	-0-		78 2			N	-0-		-0-		
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-		-0-		
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		94 2			N	-0-		-0-		
CHENEYBORO, SW. (9585)					17429 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FREESTONE			
VERITAS ENERGY, LLC					884589												
ELECTRA BROWN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9507 - 9731					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-		-0-		
BONNER, H. P. GAS UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 090808		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9818 - 9958					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21						N	-0-		-0-		
*07	21 N	-0-	-0-	-21	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - P/A 08/11/15																	
HORN, MARY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9938 - 10147					
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-		312 2	21 9	N	19				88		
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-		360 2	1 9	N	1				89		
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		375 2	17 9	N	15				104		
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		383 2	6 9	N	5				109		
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-		345 2	7 9	N	6				115		
08	403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-		360 2	10 9	N	9				124		
CLARK, DOROTHY TRUSTEE UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 091253		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9582 - 9733					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
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-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2015 - P/A 09/08/15																	
SMITH, T. E. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 097461		COMPL. DATE 12/28/1981		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9571 - 9850					
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		240 2	17 9	N	15				117		
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-		160 2	1 9	N	1				118		
05	310 N	178	-0-	-132	-0-	-0-		170 2	8 9	N	7				125		
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	-0-		211 2	3 9	N	3				128		
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-		151 2	3 9	N	3				131		
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-		228 2	7 9	N	6				137		

CHENEYBORO, SW. (9585)		//CONT.// 17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE								
VERITAS ENERGY, LLC		//CONT.// 884589														
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9992 - 10163						
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
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
CLEBURNE (BARNETT SHALE)		18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC		083268														
ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 239038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11736 - 13094						
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
MANN, S.		WELL #: 1		RRCID -> 191295		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 7474		PERF. 7027 - 7228						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BROWN, E.		WELL #: 1		RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7023 - 7327						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CITY OF CLEBURNE		WELL #: 1		RRCID -> 193545		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7448		PERF. 6960 - 7154						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460		PERF. 7036 - 7254						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
CHILDRESS, B.F.		WELL #:		1	RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6922 - 7133	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MIZE FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137		PERF. 6768 - 6983	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FALVEL, MJ		WELL #:		1	RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286		PERF. 6895 - 7122	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KENNON, I.G.		WELL #:		1	RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 8428 - 9613	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6885 - 7147	
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2	N	-0-		-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
05	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2	N	-0-		-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2	N	-0-		-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-		-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-		-0-
RUTH, DIXIE		WELL #:		1	RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870		PERF. 6493 - 6620	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
SPARKS DRIVE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 198320		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7509 - 9134								
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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015																
MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545								
03	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
04	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
05	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13145	2			N	-0-					-0-
06	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
07	12605 X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
*08	13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MIZE FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	200632	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	7222	PERF.	6775 - 7012		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOEX		WELL #:		1	RRCID ->	200731	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	7637	PERF.	N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIZE FAMILY		WELL #:		9H	RRCID ->	201369	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7061 - 7287		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
MUZYKA, LOUIS		WELL #:		1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8200 - 10166		
03	465 X	175	-0-	-290	-0-	4	1	171	2	N	-0-			-0-
04	420 X	296	-0-	-124	-0-	6	1	290	2	N	-0-			-0-
05	434 X	303	-0-	-131	-0-	6	1	297	2	N	-0-			-0-
06	390 X	316	-0-	-74	-0-	11	1	305	2	N	-0-			-0-
07	374 X	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-			-0-
*08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162												
ROTEN		WELL #:		1H	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8800 - 10195		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TERVITA, LLC		844072												
VORTEX SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10430 - 11235		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)			18861 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699													
W. R. LEE ET UX GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 178913		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COIT (NACATOCH)			19367 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS								
DUKE GAS CORPORATION			230765													
MCDAVID, DAWN Q.			WELL #: 2	RRCID -> 066210		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
LONG			WELL #: 1	RRCID -> 072366		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
MCDAVID			WELL #: 3	RRCID -> 092234		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
TRUETT			WELL #: 2	RRCID -> 092882		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
SUTTLE			WELL #: 1	RRCID -> 096433		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

COIT (NACATOCH)			//CONT.//		19367 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FALLS					
DUKE GAS CORPORATION			//CONT.//		230765										
GUNTER			WELL #:		2	RRCID -> 120651		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH	1276	PERF. 1174	-	1182	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
GUNTER			WELL #:		5	RRCID -> 120652		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH	1203	PERF. 1139	-	1149	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
GUNTER			WELL #:		3	RRCID -> 120653		COMPL. DATE 03/21/1986		TOTAL DEPTH	1186	PERF. 1178	-	1180	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					Y	NO RPT			-0-
IPACT KILPATRICK			WELL #:		425810 5	RRCID -> 133031		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH	961	PERF. 893	-	896	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
COIT (TEHUACANA)			//CONT.//		19367 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE					
DUKE GAS CORPORATION			//CONT.//		230765										
GUNTER			WELL #:		6	RRCID -> 119834		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH	425	PERF. 421	-	425	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT			-0-
COMO (GLOYD)			//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
HENDRICKS, CARL			WELL #:		1	RRCID -> 273386		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH	8195	PERF. 8064	-	8076	
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1114	2	227	9	N	206	360	1	1 8 56
04	1500	N	1042	-0-	-458	-0-	830	2	212	9	N	193	181	1	1 8 67
05	1519	N	1097	-0-	-422	-0-	882	2	215	9	N	195	182	1	1 8 79
06	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1070	2	196	9	N	178	178	1	1 8 79
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1100	2	182	9	N	165	175	1	1 8 68
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1009	2	157	9	N	143	1	8	210

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
HODNETT		WELL #:		1	RRCID -> 274976		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033							
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
03	3100 N	1386	-0-	-1714	9404	1138	2	248	9	N	225	178	1	1	8	110
04	3000 N	1151	-0-	-1849	7555	941	2	210	9	N	191	181	1			120
05	3100 N	1357	-0-	-1743	5812	1115	2	242	9	N	220	169	1	1	8	170
06	3000 N	1245	-0-	-1755	4057	1018	2	227	9	N	206	179	1			197
07	3100 N	1178	-0-	-1922	2135	980	2	198	9	N	180	167	1			210
*08	3100 N	1059	-0-	-2041	94	897	2	162	9	N	147	177	1	1	8	179
MCGEE		WELL #:		1	RRCID -> 275505		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046							
03	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	4			N	-0-					165
04	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1152	4	564	9	N	513	532	1	6	8	140
05	1364 X	1333	-0-	-31	-0-	995	2	338	9	N	307	350	1			97
06	1320 X	1108	-0-	-212	-0-	831	2	277	9	N	252	175	1	4	8	170
07	1364 N	1023	-0-	-341	-0-	769	2	254	9	N	231	177	1	2	8	222
08	1333 N	818	-0-	-515	-0-	627	2	191	9	N	174	345	1	3	8	48
COKER, W. H.		WELL #:		5	RRCID -> 277648		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	629	-0-	-629	629	513	2	116	9	N	105	1	8			104
*07	1115 X	486	-0-	-629	-0-	372	2	114	9	N	104	81	1	2	8	125
*08	1023 X	541	-0-	-482	-0-	444	2	97	9	N	88	1	8			212
COMO (SMACKOVER)		19947 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
COKER, W. H., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 015426		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12947 PERF. 12428 - 12491							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS								
DIMOCK OPERATING COMPANY		220696														
HOWLE		WELL #:		1	RRCID -> 121295		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CORSICANA (SHALLOW)				20823 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NAVARRO				
WINCHESTER OIL & GAS LLC				931327										
LQL				WELL #: 1	RRCID -> 275429	COMPL. DATE 08/28/2014	TOTAL DEPTH 1205	PERF. 1038 - 1042						
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
MARR				WELL #: 1	RRCID -> 276294	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 1341	PERF. 1043 - 1048						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)				20930 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTSON				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624										
COTROPIA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 196396	COMPL. DATE 01/19/2003	TOTAL DEPTH 16421	PERF. 15834 - 16018						
03	472 X	534	-0-	62	62	534	3			N	-0-			-0-
04	506 N	444	-0-	-62	-0-	444	3			N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	17991	-0-	14891	14891	17991	3			N	-0-			-0-
COTTON GIN (TRAVIS PEAK)				20974 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
PHILLIPS ENERGY, INC.				663478										
ALDERMAN, J. ROGER				WELL #: 1	RRCID -> 162257	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 10346	PERF. 7378 - 7596						
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-			48
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	43	1	122	2	N	-0-			48
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	256	2	N	-0-			48
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	256	2	N	-0-			48
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	2	N	-0-			48
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	2	N	-0-			48
DEBRA A. (SMACKOVER)				23805 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT				
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710										
PARKER, R. J.				WELL #: 1	RRCID -> 130423	COMPL. DATE 05/23/1991	TOTAL DEPTH 13626	PERF. 13292 - 13532						
03	11098	8383	-0-	-2715	-0-	8383	3			N	-0-			-0-
04	10740	6121	-0-	-4619	-0-	6121	3			N	-0-			-0-
05	11386	11386	-0-	-0-	-0-	11386	3			N	-0-			-0-
06	10740	8157	-0-	-2583	-0-	8157	3			N	-0-			-0-
07	9362 #	8934	-0-	-428	-0-	8934	3			N	-0-			-0-
08	11377 #	9252	-0-	-2125	-0-	9252	3			N	-0-			-0-
DEW (C.V. CONSOLIDATED)				24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
BLACK "A"				WELL #: 1	RRCID -> 165292	COMPL. DATE 09/08/1997	TOTAL DEPTH 12783	PERF. 12192 - 12354						
03	3441 X	1861	-0-	-1580	-0-	18	1	1843	2	Y	-0-			39
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-			39
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	33	1	3329	2	Y	-0-			39
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	34	1	3377	2	Y	-0-			39
07	3441 X	3371	-0-	-70	-0-	33	1	3338	2	Y	-0-			39
*08	3441 X	3382	-0-	-59	-0-	33	1	3349	2	Y	-0-			39

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445												
BLACK "A"				WELL #:		2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE		10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990		PERF.12338 - 12494		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3255	X	3150	-0-	-105	-0-			31	1	3119	2	Y	-0-			78	
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-			31	1	3126	2	Y	-0-			78	
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-			35	1	3466	2	Y	-0-			78	
06	3360	X	3081	-0-	-279	-0-			31	1	3050	2	Y	-0-			78	
07	3472	X	2088	-0-	-1384	-0-			21	1	2067	2	Y	-0-			78	
*08	3503	X	2788	-0-	-715	-0-			28	1	2760	2	Y	-0-			5	

BLACK "A"				WELL #:		4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE		11/26/1997		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12212 - 12900		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
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-	

MCADAMS "A"				WELL #:		1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE		01/25/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12404 - 12605		
03	3410	X	3302	-0-	-108	-0-			33	1	3269	2	Y	-0-			72	
04	3300	X	3271	-0-	-29	-0-			32	1	3239	2	Y	-0-			72	
05	3410	X	3392	-0-	-18	-0-			34	1	3358	2	Y	-0-			72	
06	3300	X	3257	-0-	-43	-0-			32	1	3225	2	Y	-0-			72	
07	3410	X	3248	-0-	-162	-0-			32	1	3216	2	Y	-0-			72	
*08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-			35	1	3462	2	Y	71			72	
										78	9							

BLACK "A"				WELL #:		6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE		03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386		
03	3100	X	2889	-0-	-211	-0-			29	1	2860	2	Y	-0-			-0-	
04	2970	X	2620	-0-	-350	-0-			26	1	2594	2	Y	-0-			-0-	
05	3038	X	3015	-0-	-23	-0-			30	1	2985	2	Y	-0-			-0-	
06	2910	X	2790	-0-	-120	-0-			28	1	2762	2	Y	-0-			-0-	
07	2914	X	1307	-0-	-1607	-0-			13	1	1294	2	Y	-0-			-0-	
*08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-			36	1	3642	2	Y	-0-			-0-	

BLACK "A"				WELL #:		3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE		04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720		
03	3844	X	3684	-0-	-160	-0-			36	1	3648	2	Y	-0-			17	
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-			34	1	3400	2	Y	-0-			17	
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-			37	1	3747	2	Y	-0-			17	
06	3570	X	3238	-0-	-332	-0-			32	1	3206	2	Y	-0-			17	
07	3689	X	3616	-0-	-73	-0-			36	1	3580	2	Y	-0-			17	
*08	3782	X	3659	-0-	-123	-0-			36	1	3623	2	Y	-0-			17	

JOHNSON "A"				WELL #:		2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE		04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374		
03	3813	X	2254	-0-	-1559	-0-			22	1	2232	2	Y	-0-			-0-	
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-			61	1	6149	2	Y	-0-			-0-	
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-			57	1	5744	2	Y	-0-			-0-	
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-			49	1	4892	2	Y	13			13	
										14	9							
07	3813	X	2041	-0-	-1772	-0-			20	1	2021	2	Y	-0-			13	
*08	6417	X	3350	-0-	-3067	-0-			33	1	3311	2	Y	5			18	
										6	9							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
MCADAMS "A"																			
WELL #: 2T										RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
03	4867 X	4698	-0-	-0-	-169	-0-		47	1	4651	2	Y	-0-					52	
04	4650 X	4484	-0-	-0-	-166	-0-		44	1	4440	2	Y	-0-					52	
05	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	5947	2	Y	-0-					52	
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	5332	2	Y	-0-					52	
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	5481	2	Y	-0-					52	
*08	6014 X	5321	-0-	-0-	-693	-0-		53	1	5268	2	Y	-0-					52	
JOHNSON "A"										WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2	
JOHNSON "A"										WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295	
03	3720 X	3426	-0-	-0-	-294	-0-		34	1	3392	2	Y	-0-					112	
04	3540 X	2841	-0-	-0-	-699	-0-		28	1	2813	2	Y	-0-					112	
05	3565 X	3524	-0-	-0-	-41	-0-		35	1	3489	2	Y	-0-					112	
06	3420 X	3162	-0-	-0-	-258	-0-		31	1	3131	2	Y	-0-					112	
07	3534 X	3118	-0-	-0-	-416	-0-		31	1	3087	2	Y	-0-					112	
*08	3534 X	3030	-0-	-0-	-504	-0-		30	1	3000	2	Y	-0-					112	
JOHNSON, B.K. "A"										WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413	
03	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					22	
04	8 N	1	-0-	-0-	-7	-0-		1	2			Y	-0-					22	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2			Y	-0-					22	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			Y	-0-					22	
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					22	
*08	31 N	29	-0-	-0-	-2	-0-		29	2			Y	-0-					22	
LANCASTER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126	
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	4175	2	Y	-0-					92	
04	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	4139	2	Y	-0-					92	
05	4247 X	4192	-0-	-0-	-55	-0-		42	1	4150	2	Y	-0-					92	
06	4110 X	4066	-0-	-0-	-44	-0-		40	1	4026	2	Y	-0-					92	
07	4309 X	4275	-0-	-0-	-34	-0-		42	1	4233	2	Y	-0-					92	
*08	4309 X	4281	-0-	-0-	-28	-0-		42	1	4239	2	Y	-0-					92	
JOHNSON, B.K. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 171420		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12288 - 12558	
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					52	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	51	2	Y	-0-					52	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	54	2	Y	-0-					52	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2			Y	-0-					52	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	73	2	Y	-0-					52	
*08	62 N	55	-0-	-0-	-7	-0-		1	1	54	2	Y	-0-					52	
JOHNSON, B.K. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458	
03	2542 X	2064	-0-	-0-	-478	-0-		20	1	2044	2	Y	-0-					18	
04	2430 X	1776	-0-	-0-	-654	-0-		18	1	1758	2	Y	-0-					18	
05	2449 X	2190	-0-	-0-	-259	-0-		22	1	2168	2	Y	-0-					18	
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	2179	2	Y	-0-					18	
07	2077 X	1876	-0-	-0-	-201	-0-		19	1	1857	2	Y	-0-					18	
*08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	2236	2	Y	-0-					18	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
MCADAMS "A"																				
WELL #: 3													RRCID -> 171891							
COMPL. DATE 01/08/1999													CAPACITY							
TOTAL DEPTH 12950													PERF.12434 - 12764							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03		2449 N	2362	-0-	-87	-0-	23	1	2339	2	Y	-0-					52			
04		2340 N	2275	-0-	-65	-0-	22	1	2243	3	Y	9					61			
							10	9												
05		2356 N	2344	-0-	-12	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-					61			
06		2280 N	2216	-0-	-64	-0-	22	1	2194	2	Y	-0-					61			
07		2356 N	2305	-0-	-51	-0-	23	1	2282	2	Y	-0-					61			
*08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	23	1	2340	2	Y	1					119			
							1	9												

MCADAMS "A"													WELL #: 4				RRCID -> 172232	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 12987	PERF.12469 - 12857
03		3844 X	3605	-0-	-239	-0-	36	1	3569	2	Y	-0-					-0-			
04		3720 X	3296	-0-	-424	-0-	33	1	3263	2	Y	-0-					-0-			
05		3844 X	3486	-0-	-358	-0-	35	1	3451	2	Y	-0-					-0-			
06		3570 X	3519	-0-	-51	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-					-0-			
07		3689 X	3631	-0-	-58	-0-	36	1	3595	2	Y	-0-					-0-			
*08		3596 X	3495	-0-	-101	-0-	35	1	3460	2	Y	-0-					-0-			

HIGH "A"													WELL #: 2				RRCID -> 172342	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 12580	PERF.11939 - 12370
03		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	44	1	4373	2	Y	-0-					16			
04		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	41	1	4129	2	Y	-0-					16			
05		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	44	1	4350	2	Y	56					72			
							62	9												
06		4260 X	3950	-0-	-310	-0-	39	1	3911	2	Y	-0-					72			
07		4402 X	4207	-0-	-195	-0-	42	1	4165	2	Y	-0-					72			
*08		4464 X	4129	-0-	-335	-0-	41	1	4088	2	Y	-0-					72			

TURNER "A"													WELL #: 1				RRCID -> 172489	COMPL. DATE 02/24/1999	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12346 - 12682
03		640 N	640	-0-	-0-	-0-	6	1	634	2	Y	-0-					20			
04		600 N	568	-0-	-32	-0-	6	1	562	2	Y	-0-					20			
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	Y	-0-					20			
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	8	1	844	2	Y	-0-					20			
07		646 N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	Y	-0-					20			
*08		651 X	489	-0-	-162	-0-	5	1	484	2	Y	-0-					20			

BLACK "A"													WELL #: 7				RRCID -> 172946	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12201 - 12387
03		3379 X	3085	-0-	-294	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-					19			
04		3180 X	2962	-0-	-218	-0-	29	1	2933	2	Y	-0-					19			
05		3224 X	2914	-0-	-310	-0-	29	1	2885	2	Y	-0-					19			
06		3120 X	2905	-0-	-215	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-					19			
07		3162 X	3081	-0-	-81	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-					19			
*08		3100 X	2973	-0-	-127	-0-	29	1	2944	2	Y	-0-					19			

BLACK "A"													WELL #: 8				RRCID -> 173022	COMPL. DATE 04/21/1999	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12270 - 12412
03		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	27	1	2668	2	Y	-0-					58			
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	26	1	2610	2	Y	-0-					58			
05		2697 N	2480	-0-	-217	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-					58			
06		2610 N	2407	-0-	-203	-0-	24	1	2383	2	Y	-0-					58			
07		2728 N	2618	-0-	-110	-0-	26	1	2592	2	Y	-0-					58			
*08		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	26	1	2582	2	Y	-0-					58			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
JOHNSON, B.K. "B"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 173090																	
COMPL. DATE 01/24/2006																	
TOTAL DEPTH 12900																	
PERF.12266 - 12559																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2852 X	1832	-0-	-1020	-0-	-0-	18	1	1814	2	Y	-0-	-0-	-0-			3
04	2760 X	1938	-0-	-822	-0-	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-	-0-	-0-			3
05	2604 X	2394	-0-	-210	-0-	-0-	24	1	2370	2	Y	-0-	-0-	-0-			3
06	2160 X	1730	-0-	-430	-0-	-0-	17	1	1713	2	Y	-0-	-0-	-0-			3
07	2108 X	1466	-0-	-642	-0-	-0-	15	1	1451	2	Y	-0-	-0-	-0-			3
*08	2387 X	1628	-0-	-759	-0-	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-	-0-	-0-			3

JOHNSON, B.K. "A"																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 173096																	
COMPL. DATE 04/10/1999																	
TOTAL DEPTH 12840																	
PERF.12457 - 12808																	
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2141	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2169	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	2232 N	1966	-0-	-266	-0-	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*08	2294 N	984	-0-	-1310	-0-	-0-	10	1	974	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

HIGH "A"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 173401																	
COMPL. DATE 05/13/1999																	
TOTAL DEPTH 12650																	
PERF.12141 - 12463																	
03	2697 N	2674	-0-	-23	-0-	-0-	26	1	2648	2	Y	-0-	-0-	-0-			10
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	-0-	-0-	-0-			10
05	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2826	2	Y	-0-	-0-	-0-			10
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2624	2	Y	-0-	-0-	-0-			10
07	2759 N	2598	-0-	-161	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-	-0-	-0-			10
*08	2852 X	2372	-0-	-480	-0-	-0-	23	1	2349	2	Y	-0-	-0-	-0-			10

JOHNSON, B.K. "A"																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 173448																	
COMPL. DATE 05/29/1999																	
TOTAL DEPTH 12950																	
PERF.12437 - 12771																	
03	2914 X	233	-0-	-2681	-0-	-0-	2	1	231	2	Y	-0-	-0-	-0-			30
04	2790 X	1582	-0-	-1208	-0-	-0-	16	1	1566	2	Y	-0-	-0-	-0-			30
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3085	2	Y	-0-	-0-	-0-			30
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2942	2	Y	-0-	-0-	-0-			30
07	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-	-0-	-0-			30
*08	3131 X	2966	-0-	-165	-0-	-0-	29	1	2937	2	Y	-0-	-0-	-0-			30

EDWARDS "A"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 173450																	
COMPL. DATE 05/27/1999																	
TOTAL DEPTH 13500																	
PERF.12916 - 13424																	
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	-0-	5	1	503	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	1110 N	534	-0-	-576	-0-	-0-	5	1	529	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	527 N	167	-0-	-360	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*08	775 N	28	-0-	-747	-0-	-0-	28	2			Y	-0-	-0-	-0-			-0-

LANE "A"																	
WELL #: 1R																	
RRCID -> 173807																	
COMPL. DATE 06/11/1999																	
TOTAL DEPTH 13216																	
PERF.12966 - 13027																	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445										
HIGH "A"				WELL #:	6	RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL	DEPTH	12552	PERF.12090 - 12396		
M	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
03	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	31	1	3069	2	Y	-0-			37
04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-			37
05	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-			37
06	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	30	1	2993	2	Y	-0-			37
07	3441	X	3046	-0-	-395	-0-	30	1	3016	2	Y	-0-			37
*08	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	33	1	3302	2	Y	63			100
							69	9							

HIGH "A"				WELL #:	5	RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11974 - 12294		
03	4681	X	4295	-0-	-386	-0-	43	1	4252	2	Y	-0-			67
04	4680	X	4059	-0-	-621	-0-	40	1	4019	2	Y	-0-			67
05	4836	X	3964	-0-	-872	-0-	39	1	3925	2	Y	-0-	57	1	10
06	4680	X	3770	-0-	-910	-0-	37	1	3733	2	Y	-0-			10
07	4588	X	3793	-0-	-795	-0-	38	1	3755	2	Y	-0-			10
*08	4309	X	3754	-0-	-555	-0-	37	1	3717	2	Y	-0-			10

HIGH "A"				WELL #:	4	RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL	DEPTH	12524	PERF.12057 - 12394		
03	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	40	1	3981	2	Y	-0-			27
04	4290	X	4200	-0-	-90	-0-	42	1	4158	2	Y	-0-			27
05	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	42	1	4218	2	Y	-0-			27
06	4290	X	4047	-0-	-243	-0-	40	1	4007	2	Y	-0-			27
07	4371	X	4237	-0-	-134	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-			27
*08	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	41	1	4084	2	Y	-0-			27

JOHNSON "A"				WELL #:	4	RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL	DEPTH	12570	PERF.12121 - 12399		
03	3348	X	3243	-0-	-105	-0-	32	1	3211	2	Y	-0-			100
04	3240	X	3185	-0-	-55	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-			100
05	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-			100
06	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	28	1	2830	2	Y	-0-			100
07	3317	X	2747	-0-	-570	-0-	27	1	2720	2	Y	-0-			100
*08	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	25	1	2478	2	Y	25			107
							28	9							

JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL	DEPTH	12560	PERF.12099 - 12379		
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	15	1	1509	2	Y	-0-			3
04	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	15	1	1453	2	Y	-0-			3
05	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-			3
06	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	14	1	1420	2	Y	-0-			3
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	15	1	1477	2	Y	-0-			3
*08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	15	1	1462	2	Y	-0-			3

JOHNSON "A"				WELL #:	5	RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12104 - 12292		
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	6	1	558	2	Y	-0-			18
04	390	N	172	-0-	-218	-0-	2	1	170	2	Y	-0-			18
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	6	1	575	2	Y	-0-			18
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	Y	-0-			18
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	9	1	908	2	Y	-0-			18
*08	663	X	663	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	-0-			18

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445												
JOHNSON "A"				WELL #:	6	RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL	DEPTH 12689	PERF.12305 - 12546					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		3751 X	3455	-0-	-296	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-					130
04		3540 X	3397	-0-	-143	-0-	34	1	3363	2	Y	-0-					130
05		3596 X	3320	-0-	-276	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-					130
06		3450 X	3375	-0-	-75	-0-	33	1	3342	2	Y	-0-					130
07		3565 X	3450	-0-	-115	-0-	34	1	3416	2	Y	-0-					130
*08		3503 X	3359	-0-	-144	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-					144
JOHNSON "A"				WELL #:	7	RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL	DEPTH 12561	PERF.12092 - 12402					
03		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	41	1	4062	2	Y	-0-					12
04		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	41	1	4111	2	Y	-0-					12
05		4309 X	4160	-0-	-149	-0-	41	1	4119	2	Y	-0-					12
06		4170 X	3317	-0-	-853	-0-	33	1	3284	2	Y	-0-					12
07		4309 X	3599	-0-	-710	-0-	36	1	3563	2	Y	-0-					12
*08		4278 X	3265	-0-	-1013	-0-	32	1	3233	2	Y	-0-					12
WILLETT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12808 - 13140					
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	10	1	1015	2	N	-0-					-0-
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	10	1	961	2	N	-0-					-0-
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	10	1	979	2	N	-0-					-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-					-0-
07		899 N	638	-0-	-261	-0-	6	1	632	2	N	-0-					-0-
*08		899 N	644	-0-	-255	-0-	6	1	638	2	N	-0-					-0-
HIGH "A"				WELL #:	3	RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL	DEPTH 12540	PERF.12054 - 12379					
03		3968 X	3551	-0-	-417	-0-	35	1	3516	2	Y	-0-					17
04		3780 X	3726	-0-	-54	-0-	37	1	3689	2	Y	-0-					17
05		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	39	1	3877	2	Y	-0-					17
06		3690 X	2862	-0-	-828	-0-	28	1	2834	2	Y	-0-					17
07		3844 X	2972	-0-	-872	-0-	29	1	2943	2	Y	-0-					17
*08		3906 X	3886	-0-	-20	-0-	38	1	3848	2	Y	-0-					17
TURNER "A"				WELL #:	2	RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12309 - 12642					
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	23	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04		1830 N	1438	-0-	-392	-0-	14	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	17	1	1651	2	Y	-0-					-0-
06		1830 N	1210	-0-	-620	-0-	12	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	14	1	1431	2	Y	-0-					-0-
*08		1674 N	1350	-0-	-324	-0-	13	1	1337	2	Y	-0-					-0-
BLACK "A"				WELL #:	11	RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL	DEPTH 13022	PERF.12546 - 12804					
03		3596 X	709	-0-	-2887	-0-	7	1	702	2	Y	-0-					23
04		3480 X	614	-0-	-2866	-0-	6	1	608	2	Y	-0-					23
05		2015 X	793	-0-	-1222	-0-	8	1	785	2	Y	-0-					23
06		762 X	762	-0-	-0-	-0-	8	1	754	2	Y	-0-					23
07		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	Y	-0-					23
*08		806 N	152	-0-	-654	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					23
LANE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12657 - 12972					
03		2759 X	2528	-0-	-231	-0-	25	1	2503	2	Y	-0-					-0-
04		2670 X	2302	-0-	-368	-0-	23	1	2279	2	Y	-0-					-0-
05		2635 X	1298	-0-	-1337	-0-	13	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06		2550 X	2082	-0-	-468	-0-	21	1	2061	2	Y	-0-					-0-
07		2604 X	2243	-0-	-361	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-					-0-
*08		2542 X	2239	-0-	-303	-0-	22	1	2217	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP BLACK "A"				//CONT.// //CONT.//	24478 150 495445 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
				WELL #:	10	RRCID ->	174978	COMPL.	DATE	08/06/1999	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.	12249	-	12584				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	2635	N	2592	-0-	-0-	-43	-0-	-0-		26	1	2566	2	Y	-0-				33		
04	2550	N	2497	-0-	-0-	-53	-0-	-0-		25	1	2472	2	Y	-0-				33		
05	2604	N	2551	-0-	-0-	-53	-0-	-0-		25	1	2526	2	Y	-0-				33		
06	2520	N	2318	-0-	-0-	-202	-0-	-0-		23	1	2295	2	Y	-0-				33		
07	2573	N	2389	-0-	-0-	-184	-0-	-0-		24	1	2365	2	Y	-0-				33		
*08	2542	N	2502	-0-	-0-	-40	-0-	-0-		25	1	2477	2	Y	-0-				33		

JOHNSON, B.K. "A"								WELL #:	5	RRCID ->	174979	COMPL.	DATE	09/09/1999	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12360	-	12601
03	3162	X	2720	-0-	-0-	-442	-0-	-0-		27	1	2693	2	Y	-0-				10		
04	3060	X	2714	-0-	-0-	-346	-0-	-0-		27	1	2687	2	Y	-0-				10		
05	3131	X	3021	-0-	-0-	-110	-0-	-0-		30	1	2991	2	Y	-0-				10		
06	3000	X	2898	-0-	-0-	-102	-0-	-0-		29	1	2869	2	Y	-0-				10		
07	3038	X	2914	-0-	-0-	-124	-0-	-0-		29	1	2885	2	Y	-0-				10		
*08	3007	X	2932	-0-	-0-	-75	-0-	-0-		29	1	2903	2	Y	-0-				10		

LANCASTER "A"								WELL #:	2	RRCID ->	175168	COMPL.	DATE	07/21/1999	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	12693	-	13057
03	465	X	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	450	X	-0-	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	465	X	-0-	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	330	X	-0-	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	Y	-0-					-0-		
*08	T. A.		1460	-0-	-0-	1460	-0-	-0-	14	1	1446	2	Y	-0-					-0-		

HALBERT "A"								WELL #:	1	RRCID ->	175262	COMPL.	DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.	12828	-	13207
03	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	60	N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-		
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
*08	62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

JOHNSON, B.K. "B"								WELL #:	4	RRCID ->	175548	COMPL.	DATE	09/08/1999	TOTAL	DEPTH	12570	PERF.	12136	-	12408
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-		
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*08	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

LANCASTER "A"								WELL #:	3	RRCID ->	175723	COMPL.	DATE	09/24/1999	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.	13084	-	13186
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	9047	2	Y	-0-					-0-		
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	9050	2	Y	-0-					-0-		
05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	9289	2	Y	-0-					-0-		
06	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	9066	2	Y	-0-					-0-		
07	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	9307	2	Y	-0-					-0-		
*08	9455	X	8666	-0-	-0-	-789	-0-	-0-	86	1	8580	2	Y	-0-					-0-		

LANE "A"								WELL #:	2	RRCID ->	175756	COMPL.	DATE	11/11/1999	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.	12552	-	12908
03	1395	X	1372	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	14	1	1358	2	Y	-0-					-0-		
04	1350	X	292	-0-	-0-	-1058	-0-	-0-	3	1	289	2	Y	-0-					-0-		
05	1395	X	-0-	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	1320	X	-0-	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	1364	X	428	-0-	-0-	-936	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	-0-					-0-		
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	Y	-0-					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445											
MCADAMS "A"										WELL #:		9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502 - 12767	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	5053	X	4886	-0-		-167		-0-	48	1	4838	2	Y	-0-					-0-		
04	4890	X	4663	-0-		-227		-0-	46	1	4617	2	Y	-0-					-0-		
05	4867	X	4458	-0-		-409		-0-	44	1	4414	2	Y	-0-					-0-		
06	4740	X	2227	-0-		-2513		-0-	22	1	2205	2	Y	-0-					-0-		
07	4898	X	2066	-0-		-2832		-0-	20	1	2046	2	Y	-0-					-0-		
*08	4898	X	960	-0-		-3938		-0-	10	1	950	2	Y	-0-					-0-		
JOHNSON, B.K. "A"										WELL #:		7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12149 - 12478	
03	3658	X	624	-0-		-3034		-0-	6	1	618	2	Y	-0-					17		
04	3540	X	88	-0-		-3452		-0-	1	1	87	2	Y	-0-					17		
05	3658	X	224	-0-		-3434		-0-	2	1	222	2	Y	-0-					17		
06	3150	X	1773	-0-		-1377		-0-	18	1	1755	2	Y	-0-					17		
07	2108	X	961	-0-		-1147		-0-	10	1	951	2	Y	-0-					17		
*08	620	X	146	-0-		-474		-0-	1	1	145	2	Y	-0-					17		
HIGH "A"										WELL #:		9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11929 - 12251	
03	3348	X	2992	-0-		-356		-0-	30	1	2962	2	Y	-0-					18		
04	3240	X	3135	-0-		-105		-0-	31	1	3104	2	Y	-0-					18		
05	3317	X	3194	-0-		-123		-0-	32	1	3162	2	Y	-0-					18		
06	3210	X	3197	-0-		-13		-0-	32	1	3165	2	Y	-0-					18		
07	3317	X	2081	-0-		-1236		-0-	21	1	2060	2	Y	-0-					18		
*08	3255	X	1690	-0-		-1565		-0-	17	1	1673	2	Y	-0-					18		
STEPHENS "A"										WELL #:		1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215 - 13296	
03	13159	X	13159	-0-		-0-		-0-	130	1	13029	2	Y	-0-					114		
04	11250	X	11151	-0-		-99		-0-	110	1	11041	2	Y	-0-					114		
05	12269	X	12269	-0-		-0-		-0-	121	1	12148	2	Y	-0-					114		
06	11730	X	11467	-0-		-263		-0-	114	1	11353	2	Y	-0-					114		
07	12121	X	12085	-0-		-36		-0-	120	1	11965	2	Y	-0-					114		
*08	13144	X	11141	-0-		-2003		-0-	110	1	11031	2	Y	-0-					114		
BLAIR "A"										WELL #:		1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12418 - 12501	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-		
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-		
LANE "A"										WELL #:		4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13185 - 13324	
03	5921	X	5685	-0-		-236		-0-	56	1	5629	2	Y	-0-					-0-		
04	5730	X	5337	-0-		-393		-0-	53	1	5284	2	Y	-0-					-0-		
05	5797	X	160	-0-		-5637		-0-	2	1	158	2	Y	-0-					-0-		
06	5490	X	21	-0-		-5469		-0-	21	2			Y	-0-					-0-		
07	5673	X	7	-0-		-5666		-0-	7	2			Y	-0-					-0-		
*08	5673	X	-0-	-0-		-5673		-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 #:		8	RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL	DEPTH	12352	PERF.11996 - 12188
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		2573	X	2478	-0-	-95	-0-		25	1	2452	38
									1	9		
04		2490	X	2483	-0-	-7	-0-		25	1	2458	38
05		2542	X	1836	-0-	-706	-0-		18	1	1818	38
06		2400	X	2066	-0-	-334	-0-		20	1	2046	38
07		2573	X	2298	-0-	-275	-0-		23	1	2275	38
*08		2573	X	2411	-0-	-162	-0-		24	1	2387	38

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #:		5	RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12234 - 12436
03		2077	X	1223	-0-	-854	-0-		12	1	1211	-0-
04		2010	X	1076	-0-	-934	-0-		11	1	1065	-0-
05		2077	X	1394	-0-	-683	-0-		14	1	1380	-0-
06		2168	X	2168	-0-	-0-	-0-		21	1	2147	-0-
07		1992	X	1992	-0-	-0-	-0-		20	1	1972	-0-
*08		1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		14	1	1429	-0-

LANCASTER "A"		WELL #:		7	RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL	DEPTH	13287	PERF.12735 - 13106
03		713	X	472	-0-	-241	-0-		5	1	467	-0-
04		690	X	278	-0-	-412	-0-		3	1	275	-0-
05		527	X	366	-0-	-161	-0-		4	1	362	-0-
06		515	X	515	-0-	-0-	-0-		5	1	510	-0-
07		465	X	357	-0-	-108	-0-		4	1	353	-0-
*08		399	N	399	-0-	-0-	-0-		4	1	395	-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		9	RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL	DEPTH	12870	PERF.12370 - 12662
03		2201	N	2007	-0-	-194	-0-		20	1	1987	27
04		2130	N	2057	-0-	-73	-0-		20	1	2037	27
05		1987	N	1987	-0-	-0-	-0-		20	1	1967	27
06		2039	N	2039	-0-	-0-	-0-		20	1	2019	27
07		2278	N	2278	-0-	-0-	-0-		23	1	2255	27
*08		2172	N	2172	-0-	-0-	-0-		22	1	2150	27

MCADAMS "A"		WELL #:		11	RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL	DEPTH	12320	PERF.12371 - 12692
03		3131	X	2922	-0-	-209	-0-		29	1	2893	-0-
04		3030	X	2906	-0-	-124	-0-		29	1	2877	-0-
05		3100	X	2781	-0-	-319	-0-		28	1	2753	-0-
06		2970	X	2916	-0-	-54	-0-		29	1	2887	-0-
07		3007	X	2960	-0-	-47	-0-		29	1	2931	-0-
*08		3007	X	2912	-0-	-95	-0-		29	1	2883	-0-

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445															
WILLETTS "A"				WELL #:		2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12802 - 13117							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		496	N	172	-0-	-324	-0-	-0-		2	1	170	2	N	-0-					-0-	
04		420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	798	2	N	-0-					-0-	
06		586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	580	2	N	-0-					-0-	
07		360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	356	2	N	-0-					-0-	
*08		806	N	247	-0-	-559	-0-	-0-		2	1	245	2	N	-0-					-0-	
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:		6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12170 - 12463							
03		2852	N	2196	-0-	-656	-0-	-0-		22	1	2174	2	Y	-0-					27	
04		2850	N	2658	-0-	-192	-0-	-0-		26	1	2632	2	Y	-0-					27	
05		2759	N	2467	-0-	-292	-0-	-0-		24	1	2443	2	Y	-0-					27	
06		2130	N	2066	-0-	-64	-0-	-0-		20	1	2046	2	Y	-0-					27	
07		2759	N	1901	-0-	-858	-0-	-0-		19	1	1882	2	Y	-0-					27	
*08		2759	X	1087	-0-	-1672	-0-	-0-		11	1	1076	2	Y	-0-					27	
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:		6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12238 - 12269							
03		3410	X	2852	-0-	-558	-0-	-0-		28	1	2824	2	Y	-0-					-0-	
04		3360	X	2712	-0-	-648	-0-	-0-		27	1	2685	2	Y	-0-					-0-	
05		3472	X	2617	-0-	-855	-0-	-0-		26	1	2591	2	Y	-0-					-0-	
06		3360	X	2716	-0-	-644	-0-	-0-		27	1	2689	2	Y	-0-					-0-	
07		3441	X	2904	-0-	-537	-0-	-0-		29	1	2875	2	Y	-0-					-0-	
*08		2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	2861	2	Y	-0-					-0-	
JOHNSON "A"				WELL #:		12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12230 - 12555							
03		186	N	91	-0-	-95	-0-	-0-		1	1	90	2	Y	-0-					-0-	
04		237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	235	2	Y	-0-					-0-	
05		203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	201	2	Y	-0-					-0-	
06		191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	189	2	Y	-0-					-0-	
07		217	N	197	-0-	-20	-0-	-0-		2	1	195	2	Y	-0-					-0-	
*08		217	N	194	-0-	-23	-0-	-0-		2	1	192	2	Y	-0-					-0-	
LANE "A"				WELL #:		5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12466 - 12702							
03		1829	N	1500	-0-	-329	-0-	-0-		15	1	1485	2	Y	-0-					54	
04		1530	N	1472	-0-	-58	-0-	-0-		15	1	1457	2	Y	-0-					54	
05		2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	2465	2	Y	-0-					54	
06		2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	2080	2	Y	-0-					54	
07		2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	2271	2	Y	-0-					54	
*08		2480	N	2170	-0-	-310	-0-	-0-		21	1	2149	2	Y	-0-					54	
TURNER "A"				WELL #:		3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170		PERF.12652 - 12886							
03		2883	X	2038	-0-	-845	-0-	-0-		20	1	2018	2	Y	-0-					18	
04		2790	X	1958	-0-	-832	-0-	-0-		19	1	1939	2	Y	-0-					18	
05		2232	X	1998	-0-	-234	-0-	-0-		20	1	1978	2	Y	-0-					18	
06		2100	X	1904	-0-	-196	-0-	-0-		19	1	1885	2	Y	-0-					18	
07		2077	X	1940	-0-	-137	-0-	-0-		19	1	1921	2	Y	-0-					18	
*08		1984	N	1942	-0-	-42	-0-	-0-		19	1	1923	2	Y	-0-					18	
LAMBERT "A"				WELL #:		1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13454 - 13556							
03		3348	X	3091	-0-	-257	-0-	-0-		31	1	3060	2	Y	-0-					-0-	
04		3120	X	2508	-0-	-612	-0-	-0-		25	1	2483	2	Y	-0-					-0-	
05		3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	3605	2	Y	-0-					-0-	
06		3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	3233	2	Y	-0-					-0-	
07		3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	3153	2	Y	-0-					-0-	
*08		3627	X	2830	-0-	-797	-0-	-0-		28	1	2802	2	Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445																
JOHNSON "A"				WELL #:	13	RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10106	- 12256								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-		26	1	2633	2	Y	-0-							1	
04	2730	X	2555	-0-	-175	-0-		25	1	2530	2	Y	-0-							1	
05	2759	X	2699	-0-	-60	-0-		27	1	2672	2	Y	-0-							1	
06	2610	X	2408	-0-	-202	-0-		24	1	2384	2	Y	-0-							1	
07	2666	X	2049	-0-	-617	-0-		20	1	2029	2	Y	-0-							1	
*08	2697	N	2060	-0-	-637	-0-		20	1	2040	2	Y	-0-							1	
LANE "A"						WELL #:	7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12467	- 12706						
03	3317	X	2403	-0-	-914	-0-		24	1	2379	2	Y	-0-							27	
04	2730	X	2412	-0-	-318	-0-		24	1	2388	2	Y	-0-							27	
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-		27	1	2748	2	Y	-0-							27	
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-		31	1	3098	2	Y	-0-							27	
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-		40	1	3959	2	Y	-0-							27	
*08	2790	X	2669	-0-	-121	-0-		26	1	2643	2	Y	-0-							27	
STEPHENS "A"						WELL #:	4	RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL	DEPTH 13409	PERF.14040	- 15157						
03	6913	X	6848	-0-	-65	-0-		68	1	6780	2	Y	-0-							-0-	
04	6690	X	6026	-0-	-664	-0-		60	1	5966	2	Y	-0-							-0-	
05	6975	X	6699	-0-	-276	-0-		66	1	6633	2	Y	-0-							-0-	
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-		68	1	6837	2	Y	-0-							-0-	
07	6975	X	6679	-0-	-296	-0-		66	1	6613	2	Y	-0-							-0-	
*08	6851	X	6603	-0-	-248	-0-		65	1	6538	2	Y	-0-							-0-	
TURNER "A"						WELL #:	4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12431	- 12716						
03	3038	X	2456	-0-	-582	-0-		24	1	2432	2	Y	-0-							28	
04	2670	X	2360	-0-	-310	-0-		23	1	2337	2	Y	-0-							28	
05	2790	X	2388	-0-	-402	-0-		24	1	2364	2	Y	-0-							28	
06	2700	X	2156	-0-	-544	-0-		21	1	2135	2	Y	-0-							28	
07	2790	X	2566	-0-	-224	-0-		25	1	2541	2	Y	-0-							28	
*08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-		26	1	2611	2	Y	-0-							28	
JOHNSON, B. K. "A"						WELL #:	9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL	DEPTH 12845	PERF.12230	- 12687						
03	2697	N	1414	-0-	-1283	-0-		14	1	1400	2	Y	-0-							53	
04	2010	N	724	-0-	-1286	-0-		7	1	717	2	Y	-0-							53	
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-		6	1	644	2	Y	-0-							53	
06	1380	N	618	-0-	-762	-0-		6	1	612	2	Y	-0-							53	
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		19	1	1917	2	Y	-0-							53	
*08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-		26	1	2633	2	Y	-0-							53	
HIGH "A"						WELL #:	8	RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12019	- 12195						
03	5177	X	4641	-0-	-536	-0-		46	1	4595	2	Y	-0-							33	
04	5010	X	4556	-0-	-454	-0-		45	1	4511	2	Y	-0-							33	
05	5177	X	4661	-0-	-516	-0-		46	1	4615	2	Y	-0-							33	
06	4890	X	4402	-0-	-488	-0-		44	1	4358	2	Y	-0-							33	
07	5053	X	4522	-0-	-531	-0-		45	1	4477	2	Y	-0-							33	
*08	4712	X	4502	-0-	-210	-0-		44	1	4410	2	Y	-0-							33	
										48	9										

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445								
HIGH "A"				WELL #:	10	RRCID ->	177321	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL	DEPTH	12592	PERF.12122 - 12411
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3472 X	3471	-0-	-1	-0-	34	1	3437	2	Y	-0-	15
04		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	34	1	3429	2	Y	-0-	15
05		3503 X	3389	-0-	-114	-0-	34	1	3355	2	Y	-0-	15
06		3390 X	3318	-0-	-72	-0-	33	1	3285	2	Y	-0-	15
07		3503 X	2784	-0-	-719	-0-	28	1	2756	2	Y	-0-	15
*08		3565 X	3456	-0-	-109	-0-	34	1	3422	2	Y	-0-	15
BLACK "A"													
				WELL #:	12	RRCID ->	177544	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL	DEPTH	12938	PERF.12502 - 12756
03		3038 X	2659	-0-	-379	-0-	26	1	2633	2	Y	-0-	1
04		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	38	1	3761	2	Y	-0-	1
05		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-	1
06		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	34	1	3360	2	Y	-0-	1
07		3937 X	3299	-0-	-638	-0-	33	1	3266	2	Y	-0-	1
*08		3937 X	3276	-0-	-661	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-	1
MCADAMS "A"													
				WELL #:	8	RRCID ->	177551	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.12652 - 12990
03		3503 X	3403	-0-	-100	-0-	34	1	3369	2	Y	-0-	-0-
04		3390 X	3291	-0-	-99	-0-	33	1	3258	2	Y	-0-	-0-
05		3503 X	3295	-0-	-208	-0-	33	1	3262	2	Y	-0-	-0-
06		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	34	1	3376	2	Y	-0-	-0-
07		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	35	1	3452	2	Y	-0-	-0-
*08		3410 X	3070	-0-	-340	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-	-0-
MCADAMS "A"													
				WELL #:	7	RRCID ->	177552	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL	DEPTH	12914	PERF.12402 - 12721
03		4092 X	2506	-0-	-1586	-0-	25	1	2481	2	Y	-0-	11
04		3660 X	3333	-0-	-327	-0-	33	1	3300	2	Y	-0-	11
05		4247 X	3365	-0-	-882	-0-	33	1	3332	2	Y	-0-	11
06		4110 X	3161	-0-	-949	-0-	31	1	3130	2	Y	-0-	11
07		4247 X	3244	-0-	-1003	-0-	32	1	3212	2	Y	-0-	11
*08		3441 X	3101	-0-	-340	-0-	30	1	3024	2	Y	43	11
							47	9					
TURNER "A"													
				WELL #:	5	RRCID ->	177553	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12269 - 12612
03		1829 N	623	-0-	-1206	-0-	6	1	617	2	Y	-0-	33
04		1740 N	560	-0-	-1180	-0-	6	1	554	2	Y	-0-	33
05		1550 N	662	-0-	-888	-0-	7	1	655	2	Y	-0-	33
06		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-	33
07		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	18	1	1766	2	Y	-0-	33
*08		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1966	2	Y	-0-	33
JOHNSON, B. K. "B"													
				WELL #:	7	RRCID ->	177740	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12214 - 12490
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	2
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	2	Y	-0-	2
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	Y	-0-	2
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	Y	-0-	2
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-	2
*08		384 X	384	-0-	-0-	-0-	4	1	380	2	Y	-0-	2

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP												//CONT.// 24478 150							
MCADAMS "A"												//CONT.// 495445							
												WELL #: 10							
												RRCID -> 177741							
												COMPL. DATE 03/17/2000							
												TOTAL DEPTH 13102							
												PERF.12619 - 12959							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445										
LANE "A"				WELL #:	6	RRCID ->	177931	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.12602 -	12826	
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
03	2759 X	1902	-0-	-857	-0-		19	1	1883	2	Y	-0-			18
04	2670 X	2122	-0-	-548	-0-		21	1	2101	2	Y	-0-			18
05	2294 X	2013	-0-	-281	-0-		20	1	1993	2	Y	-0-			18
06	2220 X	1341	-0-	-879	-0-		13	1	1328	2	Y	-0-			18
07	2201 X	999	-0-	-1202	-0-		10	1	989	2	Y	-0-			18
*08	2015 N	1086	-0-	-929	-0-		11	1	1075	2	Y	-0-			18
MCADAMS "A"				WELL #:	12	RRCID ->	178076	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.12678 -	13024	
03	3534 X	3134	-0-	-400	-0-		31	1	3103	2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	3048	-0-	-192	-0-		30	1	3018	2	Y	-0-			-0-
05	3348 X	3041	-0-	-307	-0-		30	1	3011	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	2574	-0-	-456	-0-		25	1	2549	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2898	-0-	-264	-0-		29	1	2869	2	Y	-0-			-0-
*08	3162 X	3128	-0-	-34	-0-		31	1	3097	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"				WELL #:	13	RRCID ->	178077	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12599 -	12908	
03	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-		56	1	5607	2	Y	-0-			11
04	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-		48	1	4828	2	Y	-0-			11
05	3968 X	2744	-0-	-1224	-0-		27	1	2717	2	Y	-0-			11
06	3840 X	2632	-0-	-1208	-0-		26	1	2606	2	Y	-0-			11
07	3968 X	3078	-0-	-890	-0-		30	1	3048	2	Y	-0-			11
*08	5673 X	2880	-0-	-2793	-0-		28	1	2807	2	Y	41			11
								45	9						
LANE "A"				WELL #:	8	RRCID ->	178105	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.12525 -	12756	
03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-		18	1	1778	2	Y	-0-			7
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		19	1	1933	2	Y	-0-			7
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		20	1	2005	2	Y	-0-			7
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		18	1	1760	2	Y	-0-			7
07	2015 N	1704	-0-	-311	-0-		17	1	1687	2	Y	-0-			7
*08	2015 N	1867	-0-	-148	-0-		18	1	1849	2	Y	-0-			7
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	10	RRCID ->	178106	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL	DEPTH	12535	PERF.12042 -	12377	
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-		39	1	3886	2	Y	-0-			-0-
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-		34	1	3448	2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	3449	-0-	-550	-0-		34	1	3415	2	Y	-0-			-0-
06	3870 X	3343	-0-	-527	-0-		33	1	3310	2	Y	-0-			-0-
07	3999 X	3366	-0-	-633	-0-		33	1	3333	2	Y	-0-			-0-
*08	3720 X	3329	-0-	-391	-0-		33	1	3296	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	13	RRCID ->	178107	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12268 -	12502	
03	3348 X	3159	-0-	-189	-0-		31	1	3128	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	3141	-0-	-39	-0-		31	1	3110	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	3173	-0-	-113	-0-		31	1	3142	2	Y	-0-			-0-
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-		31	1	3078	2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	3073	-0-	-182	-0-		30	1	3043	2	Y	-0-			-0-
*08	3255 X	3185	-0-	-70	-0-		32	1	3153	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP												//CONT.// 24478 150							
BLACK "A"												//CONT.// 495445							
												WELL #: 13							
												RRCID -> 178506							
												COMPL. DATE 03/09/2000							
												TOTAL DEPTH 12961							
												PERF.13020 - 13138							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	53	1	5324	2	Y	-0-			19				
04		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	61	1	6064	2	Y	-0-			19				
05		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	61	1	6082	2	Y	-0-			19				
06		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	59	1	5941	2	Y	-0-			19				
07		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	62	1	6157	2	Y	-0-			19				
*08		6324 X	6071	-0-	-253	-0-	60	1	6011	2	Y	-0-			19				
BURLESON "A"												WELL #: 1L							
												RRCID -> 178553							
												COMPL. DATE 03/04/2000							
												TOTAL DEPTH 13515							
												PERF.12236 - 12835							
03		1519 X	963	-0-	-556	-0-	10	1	953	2	N	-0-			20				
04		1470 X	902	-0-	-568	-0-	9	1	893	2	N	-0-			20				
05		1178 X	975	-0-	-203	-0-	10	1	965	2	N	-0-			20				
06		1140 X	1016	-0-	-124	-0-	10	1	1006	2	N	-0-			20				
07		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	35	1	3522	2	N	-0-			20				
*08		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	10	1	1004	2	N	-0-			20				
BLACK "A"												WELL #: 14							
												RRCID -> 178663							
												COMPL. DATE 07/22/2000							
												TOTAL DEPTH 12820							
												PERF.12222 - 12524							
03		2852 X	2071	-0-	-781	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-			85				
04		2760 X	1059	-0-	-1701	-0-	10	1	1049	2	Y	-0-			85				
05		3077 N	3077	-0-	-0-	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-			85				
06		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-			85				
07		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-			85				
*08		3069 X	2829	-0-	-240	-0-	28	1	2801	2	Y	-0-			85				
JOHNSON, B. K. "B"												WELL #: 9							
												RRCID -> 178664							
												COMPL. DATE 07/16/2000							
												TOTAL DEPTH 12620							
												PERF.12240 - 12442							
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	2	Y	-0-			-0-				
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	12	1	1158	2	Y	-0-			-0-				
05		1023 N	802	-0-	-221	-0-	8	1	794	2	Y	-0-			-0-				
06		990 N	505	-0-	-485	-0-	5	1	500	2	Y	-0-			-0-				
07		1209 N	1040	-0-	-169	-0-	10	1	1030	2	Y	-0-			-0-				
*08		806 N	247	-0-	-559	-0-	2	1	245	2	Y	-0-			-0-				
JOHNSON, B. K. "B"												WELL #: 11							
												RRCID -> 178665							
												COMPL. DATE 07/01/2000							
												TOTAL DEPTH 12698							
												PERF.12199 - 12332							
03		4061 X	3844	-0-	-217	-0-	38	1	3806	2	Y	-0-			23				
04		3840 X	3731	-0-	-109	-0-	37	1	3694	2	Y	-0-			23				
05		3906 X	3834	-0-	-72	-0-	38	1	3796	2	Y	-0-			23				
06		3750 X	3684	-0-	-66	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-			23				
07		3875 X	3740	-0-	-135	-0-	37	1	3703	2	Y	-0-			23				
*08		3844 X	3718	-0-	-126	-0-	37	1	3681	2	Y	-0-			23				
BLAIR "A"												WELL #: 4							
												RRCID -> 178667							
												COMPL. DATE 07/14/2000							
												TOTAL DEPTH 13200							
												PERF.12539 - 12616							
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	12	1	1226	2	Y	-0-			10				
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	15	1	1486	2	Y	-0-			10				
05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	15	1	1463	2	Y	-0-			10				
06		1200 N	1095	-0-	-105	-0-	11	1	1084	2	Y	-0-			10				
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	16	1	1626	2	Y	-0-			10				
*08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	17	1	1654	2	Y	-0-			10				
LANE "A"												WELL #: 9							
												RRCID -> 178668							
												COMPL. DATE 07/11/2000							
												TOTAL DEPTH 13370							
												PERF.12778 - 13181							
03		10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	105	1	10513	2	Y	-0-			2				
04		11190 X	9318	-0-	-1872	-0-	92	1	9226	2	Y	-0-			2				
05		11563 X	10846	-0-	-717	-0-	107	1	10739	2	Y	-0-			2				
06		11190 X	8463	-0-	-2727	-0-	84	1	8379	2	Y	-0-			2				
07		10788 X	10223	-0-	-565	-0-	101	1	10122	2	Y	-0-			2				
*08		10850 X	9772	-0-	-1078	-0-	97	1	9675	2	Y	-0-			2				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
BLAIR "A"															
WELL #: 2													RRCID -> 178671		
COMPL. DATE 08/05/2000													TOTAL DEPTH 13177		
PERF.12369 - 12698															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		4402 X	4317	-0-	-85	-0-	43	1	4274	2	Y	-0-		6	
04		4200 X	1928	-0-	-2272	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-		6	
05		4340 X	3773	-0-	-567	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-		6	
06		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	48	1	4773	2	Y	-0-		6	
07		4309 X	4043	-0-	-266	-0-	40	1	4003	2	Y	-0-		6	
*08		4309 X	3683	-0-	-626	-0-	36	1	3647	2	Y	-0-		6	
BURKE "A"													WELL #: 1		
RRCID -> 178672													COMPL. DATE 05/18/2000		
TOTAL DEPTH 13822													PERF.14060 - 14305		
03		2077 X	1956	-0-	-121	-0-	19	1	1937	2	Y	-0-		15	
04		1980 X	1830	-0-	-150	-0-	18	1	1812	2	Y	-0-		15	
05		2046 X	1929	-0-	-117	-0-	19	1	1910	2	Y	-0-		15	
06		1890 X	1797	-0-	-93	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-		15	
07		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	20	1	2007	2	Y	-0-		15	
*08		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	20	1	1968	2	Y	-0-		15	
JOHNSON, B. K. "A"													WELL #: 12		
RRCID -> 178896													COMPL. DATE 08/24/2000		
TOTAL DEPTH 12900													PERF.12369 - 12721		
03		2666 N	2565	-0-	-101	-0-	25	1	2540	2	Y	-0-		25	
04		2490 N	2466	-0-	-24	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-		25	
05		2573 N	2511	-0-	-62	-0-	25	1	2486	2	Y	-0-		25	
06		2490 N	2440	-0-	-50	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-		25	
07		2542 N	2478	-0-	-64	-0-	25	1	2453	2	Y	-0-		25	
*08		2511 N	2383	-0-	-128	-0-	24	1	2359	2	Y	-0-		25	
JOHNSON, B. K. "A"													WELL #: 14		
RRCID -> 179045													COMPL. DATE 08/08/2000		
TOTAL DEPTH 12999													PERF.12451 - 12813		
03		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	38	1	3772	2	Y	-0-		49	
04		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-		49	
05		3658 X	3614	-0-	-44	-0-	36	1	3578	2	Y	-0-		49	
06		3690 X	3482	-0-	-208	-0-	34	1	3448	2	Y	-0-		49	
07		3813 X	3565	-0-	-248	-0-	35	1	3530	2	Y	-0-		49	
*08		3813 X	3544	-0-	-269	-0-	35	1	3509	2	Y	-0-		49	
BLAIR "A"													WELL #: 3		
RRCID -> 179069													COMPL. DATE 04/27/2000		
TOTAL DEPTH 12885													PERF.12562 - 12660		
03		4278 X	2949	-0-	-1329	-0-	29	1	2920	2	Y	-0-		99	
04		3720 X	1398	-0-	-2322	-0-	14	1	1384	2	Y	-0-		99	
05		4123 X	1782	-0-	-2341	-0-	18	1	1764	2	Y	-0-		99	
06		3990 X	1629	-0-	-2361	-0-	16	1	1613	2	Y	-0-		99	
07		4123 X	1812	-0-	-2311	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-		99	
*08		2697 X	1741	-0-	-956	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-		99	
STEPHENS "A"													WELL #: 2		
RRCID -> 179178													COMPL. DATE 07/06/2000		
TOTAL DEPTH 13520													PERF.14173 - 15181		
03		7812 X	7419	-0-	-393	-0-	73	1	7346	2	Y	-0-		13	
04		7380 X	7107	-0-	-273	-0-	70	1	7037	2	Y	-0-		13	
05		7719 X	6871	-0-	-848	-0-	68	1	6803	2	Y	-0-		13	
06		7470 X	6304	-0-	-1166	-0-	62	1	6242	2	Y	-0-		13	
07		7719 X	6250	-0-	-1469	-0-	62	1	6188	2	Y	-0-		13	
*08		7409 X	6792	-0-	-617	-0-	67	1	6725	2	Y	-0-		13	
BLAIR "A"													WELL #: 5		
RRCID -> 179338													COMPL. DATE 08/17/2000		
TOTAL DEPTH 13220													PERF.12343 - 12687		
03		961 N	930	-0-	-31	-0-	9	1	921	2	Y	-0-		-0-	
04		870 N	845	-0-	-25	-0-	8	1	837	2	Y	-0-		-0-	
05		868 N	847	-0-	-21	-0-	8	1	839	2	Y	-0-		-0-	
06		900 N	898	-0-	-2	-0-	9	1	889	2	Y	-0-		-0-	
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	9	1	889	2	Y	-0-		-0-	
*08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03		3100 X	2661	-0-	-439	-0-	26	1	2635	2	Y	-0-		54	
04		2910 X	2525	-0-	-385	-0-	25	1	2500	2	Y	-0-		54	
05		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	44	1	4430	2	Y	-0-		54	
06		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	65	1	6479	2	Y	-0-		54	
07		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	60	1	6015	2	Y	-0-		54	
*08		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	59	1	5868	2	Y	-0-		54	
EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140															
03		2728 X	1550	-0-	-1178	-0-	15	1	1535	2	Y	-0-		-0-	
04		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3414	2	Y	-0-		-0-	
05		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	29	1	2912	2	Y	-0-		-0-	
06		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	23	1	2264	2	Y	-0-		-0-	
07		3131 X	1225	-0-	-1906	-0-	12	1	1213	2	Y	-0-		-0-	
*08		3565 X	297	-0-	-3268	-0-	3	1	294	2	Y	-0-		-0-	
JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386															
03		5642 X	5151	-0-	-491	-0-	51	1	5100	2	Y	-0-		-0-	
04		5400 X	5295	-0-	-105	-0-	52	1	5243	2	Y	-0-		-0-	
05		5518 X	5076	-0-	-442	-0-	50	1	5026	2	Y	-0-		-0-	
06		5340 X	4728	-0-	-612	-0-	47	1	4681	2	Y	-0-		-0-	
07		5487 X	2468	-0-	-3019	-0-	24	1	2444	2	Y	-0-		-0-	
*08		5487 X	2022	-0-	-3465	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-		-0-	
ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022															
03		7223 X	6561	-0-	-662	-0-	65	1	6496	2	Y	-0-		28	
04		6990 X	6384	-0-	-606	-0-	63	1	6321	2	Y	-0-		28	
05		7099 X	6663	-0-	-436	-0-	66	1	6597	2	Y	-0-		28	
06		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	73	1	7285	2	Y	-0-		28	
07		7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	71	1	7118	2	Y	-0-		28	
*08		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	67	1	6731	2	Y	-0-		28	
ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802															
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	Y	-0-		15	
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	16	1	1590	2	Y	-0-		15	
05		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	15	1	1500	2	Y	-0-		15	
06		1710 N	1698	-0-	-12	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-		15	
07		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-		15	
*08		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	17	1	1738	2	Y	-0-		15	
ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264															
03		7657 X	5347	-0-	-2310	-0-	53	1	5294	2	Y	-0-		17	
04		7290 X	1591	-0-	-5699	-0-	16	1	1575	2	Y	-0-		17	
05		7502 X	136	-0-	-7366	-0-	1	1	135	2	Y	-0-		17	
06		6240 X	4163	-0-	-2077	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-		17	
07		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	81	1	8100	2	Y	-0-		17	
*08		9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	91	1	9074	2	Y	-0-		17	
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329															
03		2170 N	2008	-0-	-162	-0-	20	1	1988	2	Y	-0-		2	
04		1890 N	1786	-0-	-104	-0-	18	1	1768	2	Y	-0-		2	
05		2015 N	1893	-0-	-122	-0-	19	1	1874	2	Y	-0-		2	
06		1950 N	1825	-0-	-125	-0-	18	1	1807	2	Y	-0-		2	
07		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	18	1	1830	2	Y	-0-		2	
*08		1891 N	1890	-0-	-1	-0-	19	1	1871	2	Y	-0-		2	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP												NON-ASSOCIATED								
ADAMS "A"												WELL #: 5				RRCID -> 180065				
												COMPL. DATE 10/11/2000				TOTAL DEPTH 13091				
												PERF.12679 - 12862								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		2046	N	1970	-0-	-76	-0-	-0-		20	1	1950	2	Y		-0-				42
04		1980	N	1922	-0-	-58	-0-	-0-		19	1	1903	2	Y		-0-				42
05		2015	N	1997	-0-	-18	-0-	-0-		20	1	1977	2	Y		-0-				42
06		1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	1915	2	Y		-0-				42
07		2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	1996	2	Y		-0-				42
*08		1984	N	1978	-0-	-6	-0-	-0-		20	1	1958	2	Y		-0-				42
STEPHENS "A"																				
												WELL #: 7				RRCID -> 180088				
												COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 13765				
												PERF.13179 - 13525								
03		3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	3591	2	Y		-0-				-0-
04		3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	3944	2	Y		-0-				-0-
05		4247	X	3235	-0-	-1012	-0-	-0-		32	1	3203	2	Y		-0-				-0-
06		4110	X	3052	-0-	-1058	-0-	-0-		30	1	3022	2	Y		-0-				-0-
07		4247	X	2776	-0-	-1471	-0-	-0-		27	1	2749	2	Y		-0-				-0-
*08		4123	X	2479	-0-	-1644	-0-	-0-		25	1	2454	2	Y		-0-				-0-
LAMBERT "A"																				
												WELL #: 3				RRCID -> 180251				
												COMPL. DATE 10/21/2000				TOTAL DEPTH 13950				
												PERF.13316 - 13774								
03		3968	X	3108	-0-	-860	-0-	-0-		31	1	3077	2	Y		-0-				15
04		3780	X	3576	-0-	-204	-0-	-0-		35	1	3541	2	Y		-0-				15
05		3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	3957	2	Y		-0-				15
06		4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	4145	2	Y		-0-				15
07		4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	4069	2	Y		-0-				15
*08		4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	3966	2	Y		11				15
												12 9								
HIGH "A"																				
												WELL #: 11				RRCID -> 180252				
												COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 12615				
												PERF.12065 - 12426								
03		4247	X	3947	-0-	-300	-0-	-0-		39	1	3908	2	Y		-0-				24
04		4050	X	3568	-0-	-482	-0-	-0-		35	1	3533	2	Y		-0-				24
05		4154	X	3809	-0-	-345	-0-	-0-		38	1	3771	2	Y		-0-				24
06		4020	X	3816	-0-	-204	-0-	-0-		38	1	3778	2	Y		-0-				24
07		4092	X	3842	-0-	-250	-0-	-0-		38	1	3804	2	Y		-0-				24
*08		3937	X	3767	-0-	-170	-0-	-0-		37	1	3730	2	Y		-0-				24
THIGPEN "A"																				
												WELL #: 1				RRCID -> 180433				
												COMPL. DATE 11/30/2000				TOTAL DEPTH 13386				
												PERF.13132 - 13202								
03		5983	X	5352	-0-	-631	-0-	-0-		53	1	5299	2	Y		-0-				7
04		5790	X	5220	-0-	-570	-0-	-0-		52	1	5168	2	Y		-0-				7
05		5704	X	5092	-0-	-612	-0-	-0-		50	1	5042	2	Y		-0-				7
06		5520	X	4952	-0-	-568	-0-	-0-		49	1	4903	2	Y		-0-				7
07		5549	X	5341	-0-	-208	-0-	-0-		53	1	5288	2	Y		-0-				7
*08		5394	X	4993	-0-	-401	-0-	-0-		49	1	4944	2	Y		-0-				7
BLACK "A"																				
												WELL #: 16				RRCID -> 180594				
												COMPL. DATE 10/25/2000				TOTAL DEPTH 12800				
												PERF.12324 - 12602								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-
04		12	N	-0-	-0-	-12	-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		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
ADAMS "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 180595															
COMPL. DATE 09/29/2000															
TOTAL DEPTH 12883													PERF.12692 - 12738		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2050	2	Y	-0-			152
04	2010 N	1403	-0-	-607	-0-	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-			152
05	2046 N	1496	-0-	-550	-0-	-0-	15	1	1481	2	Y	-0-			152
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2523	2	Y	-0-			152
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-			152
*08	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2147	2	Y	82			152
							90	9							
LAMBERT "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 180597															
COMPL. DATE 09/13/2000															
TOTAL DEPTH 13644													PERF.13167 - 13462		
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACK "A"															
WELL #: 15															
RRCID -> 180663															
COMPL. DATE 11/28/2000															
TOTAL DEPTH 12750													PERF.12270 - 12578		
03	4185 X	3767	-0-	-418	-0-	-0-	37	1	3730	2	Y	-0-			-0-
04	3840 X	3540	-0-	-300	-0-	-0-	35	1	3505	2	Y	-0-			-0-
05	3875 X	3612	-0-	-263	-0-	-0-	36	1	3576	2	Y	-0-			-0-
06	3750 X	1941	-0-	-1809	-0-	-0-	19	1	1922	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	1209	-0-	-2666	-0-	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-			-0-
*08	3782 X	582	-0-	-3200	-0-	-0-	6	1	576	2	Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 180850															
COMPL. DATE 01/09/2001															
TOTAL DEPTH 13880													PERF.13352 - 13716		
03	217 N	55	-0-	-162	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-			2
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	155 N	1	-0-	-154	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			2
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*08	T. A.	1	-0-	1	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			2
JOHNSON, B. K. "B"															
WELL #: 14															
RRCID -> 180851															
COMPL. DATE 12/22/2000															
TOTAL DEPTH 12535													PERF.12108 - 12360		
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2336	2	Y	-0-			40
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3287	2	Y	-0-			40
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	3193	2	Y	-0-			40
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3093	2	Y	-0-			40
07	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	-0-	30	1	3047	2	Y	-0-			40
*08	3441 X	2989	-0-	-452	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	3			40
							3	9							
THIGPEN "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 180853															
COMPL. DATE 12/21/2000															
TOTAL DEPTH 13480													PERF.13231 - 13290		
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	5449	2	Y	-0-			5
04	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	4868	2	Y	-0-			5
05	6076 X	5135	-0-	-941	-0-	-0-	51	1	5084	2	Y	-0-			5
06	5880 X	4955	-0-	-925	-0-	-0-	49	1	4906	2	Y	-0-			5
07	6076 X	3681	-0-	-2395	-0-	-0-	36	1	3645	2	Y	-0-			5
*08	5518 X	5238	-0-	-280	-0-	-0-	52	1	5186	2	Y	-0-			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445											
EDWARDS "A"										WELL #:		5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13001 - 13360	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	6014	X	4754	-0-	-1260	-0-		47	1	4707	2	Y	-0-						-0-		
04	5820	X	4959	-0-	-861	-0-		49	1	4910	2	Y	-0-						-0-		
05	5890	X	5628	-0-	-262	-0-		56	1	5572	2	Y	-0-						-0-		
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-		54	1	5428	2	Y	-0-						-0-		
07	5332	X	4934	-0-	-398	-0-		49	1	4885	2	Y	-0-						-0-		
*08	5642	X	5319	-0-	-323	-0-		53	1	5266	2	Y	-0-						-0-		
ADAMS "A"										WELL #:		4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12602 - 12955	
03	5053	X	4730	-0-	-323	-0-		47	1	4683	2	Y	-0-						12		
04	4890	X	3982	-0-	-908	-0-		39	1	3943	2	Y	-0-						12		
05	5053	X	4228	-0-	-825	-0-		42	1	4186	2	Y	-0-						12		
06	4860	X	3666	-0-	-1194	-0-		36	1	3630	2	Y	-0-						12		
07	5022	X	3606	-0-	-1416	-0-		36	1	3570	2	Y	-0-						12		
*08	4743	X	4608	-0-	-135	-0-		46	1	4562	2	Y	-0-						12		
EDWARDS "A"										WELL #:		4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840	
03	7316	X	7158	-0-	-158	-0-		71	1	7087	2	Y	-0-						-0-		
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-		73	1	7302	2	Y	-0-						-0-		
05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-		76	1	7611	2	Y	-0-						-0-		
06	6930	X	6896	-0-	-34	-0-		68	1	6828	2	Y	-0-						-0-		
07	7626	X	7484	-0-	-142	-0-		74	1	7410	2	Y	-0-						-0-		
*08	7688	X	6916	-0-	-772	-0-		68	1	6848	2	Y	-0-						-0-		
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #:		12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384	
03	4836	X	4554	-0-	-282	-0-		45	1	4509	2	Y	-0-						-0-		
04	4530	X	4406	-0-	-124	-0-		44	1	4362	2	Y	-0-						-0-		
05	4650	X	4518	-0-	-132	-0-		45	1	4473	2	Y	-0-						-0-		
06	4410	X	4314	-0-	-96	-0-		43	1	4271	2	Y	-0-						-0-		
07	4557	X	4500	-0-	-57	-0-		45	1	4455	2	Y	-0-						-0-		
*08	4557	X	4503	-0-	-54	-0-		45	1	4452	2	Y	-0-						-0-		
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #:		15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12139 - 12376	
03	1674	N	1007	-0-	-667	-0-		10	1	997	2	Y	-0-						27		
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-		19	1	1859	2	Y	-0-						27		
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-		17	1	1690	2	Y	-0-						27		
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		10	1	997	2	Y	-0-						27		
07	1953	N	719	-0-	-1234	-0-		7	1	712	2	Y	-0-						27		
*08	1705	N	716	-0-	-989	-0-		7	1	709	2	Y	-0-						27		
THIGPEN "A"										WELL #:		17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730		PERF.13433 - 13560	
03	3937	X	3560	-0-	-377	-0-		35	1	3525	2	Y	-0-						-0-		
04	3810	X	3493	-0-	-317	-0-		35	1	3458	2	Y	-0-						-0-		
05	3627	X	3562	-0-	-65	-0-		35	1	3527	2	Y	-0-						-0-		
06	3510	X	3315	-0-	-195	-0-		33	1	3282	2	Y	-0-						-0-		
07	3627	X	3462	-0-	-165	-0-		34	1	3428	2	Y	-0-						-0-		
*08	3596	X	3186	-0-	-410	-0-		32	1	3154	2	Y	-0-						-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445												
BLAIR "A"				WELL #:	7	RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL	DEPTH 13028	PERF.12276	- 12608				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1999	2	Y	-0-			61
04	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	17	1	1679	2	Y	-0-			61
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2188	2	Y	-0-			61
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2197	2	Y	-0-			61
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2230	2	Y	-0-			61
*08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2256	2	Y	-0-			61
THIGPEN "A"				WELL #:	4	RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL	DEPTH 13510	PERF.13270	- 13320				
03	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	8569	2	Y	-0-			8
04	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	8181	2	Y	-0-			8
05	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	9689	2	Y	-0-			8
06	8250	X	7602	-0-	-648	-0-	-0-	-0-	75	1	7527	2	Y	-0-			8
07	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	-0-	-0-	79	1	7949	2	Y	-0-			8
*08	9796	X	8073	-0-	-1723	-0-	-0-	-0-	80	1	7993	2	Y	-0-			8
THIGPEN "A"				WELL #:	6	RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL	DEPTH 13440	PERF.12918	- 13223				
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2365	2	Y	-0-			36
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-			36
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2249	2	Y	-0-			36
06	2310	X	1993	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	20	1	1973	2	Y	-0-			36
07	2604	X	1217	-0-	-1387	-0-	-0-	-0-	12	1	1205	2	Y	-0-			36
*08	2604	X	663	-0-	-1941	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	-0-			36
BURKE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL	DEPTH 13811	PERF.15545	- 15555				
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	8376	2	Y	-0-			8
04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	3752	2	Y	-0-			8
05	6448	X	3547	-0-	-2901	-0-	-0-	-0-	35	1	3512	2	Y	-0-			8
06	8190	X	2466	-0-	-5724	-0-	-0-	-0-	24	1	2442	2	Y	-0-			8
07	8463	X	1814	-0-	-6649	-0-	-0-	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-			8
*08	7037	X	1146	-0-	-5891	-0-	-0-	-0-	11	1	1135	2	Y	-0-			8
THIGPEN "A"				WELL #:	7	RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL	DEPTH 13575	PERF.13298	- 13384				
03	7533	X	7189	-0-	-344	-0-	-0-	-0-	71	1	7118	2	Y	-0-			-0-
04	7590	X	7195	-0-	-395	-0-	-0-	-0-	71	1	7124	2	Y	-0-			-0-
05	7843	X	7155	-0-	-688	-0-	-0-	-0-	71	1	7084	2	Y	-0-			-0-
06	7590	X	7187	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	71	1	7116	2	Y	-0-			-0-
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	7688	2	Y	-0-			-0-
*08	7440	X	7200	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	71	1	7129	2	Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"				WELL #:	15	RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL	DEPTH 13245	PERF.12999	- 13052				
03	496	N	199	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	395	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	4	1	391	2	Y	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	-0-			-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	Y	-0-			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	657	2	Y	-0-			-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	635	2	Y	-0-			-0-
MUNDAY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13414	- 13660				
03	496	N	53	-0-	-443	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-			-0-
04	180	N	38	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	522	2	N	-0-			-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
JONES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080		PERF.13544 - 14071				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		728 N	728	-0-	-0-	-0-	7 1	721 2	2	N		-0-			-0-
04		810 N	694	-0-	-116	-0-	7 1	687 2	2	N		-0-			-0-
05		620 N	149	-0-	-471	-0-	1 1	148 2	2	N		-0-			-0-
06		690 N	654	-0-	-36	-0-	6 1	648 2	2	N		-0-			-0-
07		713 N	615	-0-	-98	-0-	6 1	609 2	2	N		-0-			-0-
*08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	9 1	921 2	2	N		-0-			-0-
BLACK "A"		WELL #:		17	RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394				
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	20 1	1996 2	2	Y		-0-			63
04		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	21 1	2098 2	2	Y		-0-			63
05		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	30 1	2989 2	2	Y		-0-			63
06		1950 N	802	-0-	-1148	-0-	8 1	794 2	2	Y		-0-			63
07		2201 N	422	-0-	-1779	-0-	4 1	418 2	2	Y		-0-			63
*08		3007 X	2370	-0-	-637	-0-	23 1	2346 2	2	Y		1			64
							1 9								
LONG "A"		WELL #:		1	RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700				
03		5239 X	4137	-0-	-1102	-0-	41 1	4096 2	2	N		-0-			-0-
04		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	51 1	5093 2	2	N		-0-			-0-
05		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	52 1	5243 2	2	N		-0-			-0-
06		5010 X	3740	-0-	-1270	-0-	37 1	3703 2	2	N		-0-			-0-
07		5239 X	4783	-0-	-456	-0-	47 1	4736 2	2	N		-0-			-0-
*08		5239 X	3920	-0-	-1319	-0-	39 1	3881 2	2	N		-0-			-0-
STEPHENS "A"		WELL #:		5	RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
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-
THIGPEN "A"		WELL #:		12	RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374				
03		3751 X	3217	-0-	-534	-0-	32 1	3185 2	2	Y		-0-			-0-
04		3540 X	3005	-0-	-535	-0-	30 1	2975 2	2	Y		-0-			-0-
05		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	38 1	3793 2	2	Y		-0-			-0-
06		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	34 1	3355 2	2	Y		-0-			-0-
07		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	32 1	3232 2	2	Y		-0-			-0-
*08		3844 X	3321	-0-	-523	-0-	33 1	3288 2	2	Y		-0-			-0-
BLAIR "A"		WELL #:		6	RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484				
03		713 N	659	-0-	-54	-0-	7 1	652 2	2	Y		-0-			25
04		690 N	687	-0-	-3	-0-	7 1	680 2	2	Y		-0-			25
05		713 N	703	-0-	-10	-0-	7 1	696 2	2	Y		-0-			25
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	6 1	628 2	2	Y		-0-			25
07		713 N	579	-0-	-134	-0-	6 1	573 2	2	Y		-0-			25
*08		713 N	569	-0-	-144	-0-	6 1	563 2	2	Y		-0-			25

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										NON-ASSOCIATED							
LAMBERT "A"										WELL #: 6				RRCID -> 182649			
										COMPL. DATE 03/03/2001				TOTAL DEPTH 13800			
										PERF.13208 - 13600							
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		3100	N	4129	-0-	1029	1029		41	1	4088	2	Y	-0-			-0-
04		3000	N	3111	-0-	111	1140		31	1	3080	2	Y	-0-			-0-
05		3100	N	2190	-0-	-910	230		22	1	2168	2	Y	-0-			-0-
06		1993	X	1763	-0-	-230	-0-		17	1	1746	2	Y	-0-			-0-
07		1640	X	1640	-0-	-0-	-0-		16	1	1624	2	Y	-0-			-0-
*08		4123	X	1551	-0-	-2572	-0-		15	1	1536	2	Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"										WELL #: 13				RRCID -> 182744			
										COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 13682			
										PERF.12933 - 13432							
03		6882	X	6806	-0-	-76	-0-		67	1	6739	2	Y	-0-			23
04		7140	X	3942	-0-	-3198	-0-		39	1	3903	2	Y	-0-			23
05		7378	X	6860	-0-	-518	-0-		68	1	6792	2	Y	-0-			23
06		7616	X	7616	-0-	-0-	-0-		75	1	7541	2	Y	-0-			23
07		7327	X	7327	-0-	-0-	-0-		73	1	7254	2	Y	-0-			23
*08		7204	X	7204	-0-	-0-	-0-		71	1	7133	2	Y	-0-			23
THIGPEN "A"										WELL #: 5				RRCID -> 182861			
										COMPL. DATE 02/28/2001				TOTAL DEPTH 13490			
										PERF.13162 - 13208							
03		4516	X	4516	-0-	-0-	-0-		45	1	4471	2	Y	-0-			2
04		4480	X	4480	-0-	-0-	-0-		44	1	4436	2	Y	-0-			2
05		4819	X	4819	-0-	-0-	-0-		48	1	4771	2	Y	-0-			2
06		4380	X	4377	-0-	-3	-0-		43	1	4334	2	Y	-0-			2
07		4619	X	4021	-0-	-598	-0-		40	1	3981	2	Y	-0-			2
*08		4805	X	4468	-0-	-337	-0-		44	1	4424	2	Y	-0-			2
MUNDAY "A"										WELL #: 3				RRCID -> 182891			
										COMPL. DATE 11/10/2000				TOTAL DEPTH 14485			
										PERF. N/A							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BLAIR "A"										WELL #: 8				RRCID -> 182892			
										COMPL. DATE 03/01/2001				TOTAL DEPTH 12800			
										PERF.12324 - 12609							
03		4484	X	4484	-0-	-0-	-0-		44	1	4440	2	Y	-0-			-0-
04		3985	X	3985	-0-	-0-	-0-		39	1	3946	2	Y	-0-			-0-
05		5529	X	5529	-0-	-0-	-0-		55	1	5474	2	Y	-0-			-0-
06		4512	X	4512	-0-	-0-	-0-		45	1	4467	2	Y	-0-			-0-
07		4495	X	3830	-0-	-665	-0-		38	1	3792	2	Y	-0-			-0-
*08		5518	X	4406	-0-	-1112	-0-		44	1	4362	2	Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"										WELL #: 18L				RRCID -> 182896			
										COMPL. DATE 09/13/2005				TOTAL DEPTH 13646			
										PERF.13167 - 13479							
03		3720	X	3707	-0-	-13	-0-		37	1	3670	2	Y	-0-			3
04		3971	X	3971	-0-	-0-	-0-		39	1	3932	2	Y	-0-			3
05		4123	X	3957	-0-	-166	-0-		39	1	3918	2	Y	-0-			3
06		3990	X	3341	-0-	-649	-0-		33	1	3308	2	Y	-0-			3
07		4123	X	3529	-0-	-594	-0-		35	1	3494	2	Y	-0-			3
*08		4092	X	3504	-0-	-588	-0-		35	1	3469	2	Y	-0-			3
STEPHENS "A"										WELL #: 10				RRCID -> 183150			
										COMPL. DATE 08/22/2001				TOTAL DEPTH 13504			
										PERF.13232 - 13321							
03		4865	X	4865	-0-	-0-	-0-		48	1	4817	2	Y	-0-			-0-
04		4924	X	4924	-0-	-0-	-0-		49	1	4875	2	Y	-0-			-0-
05		5284	X	5284	-0-	-0-	-0-		52	1	5232	2	Y	-0-			-0-
06		5277	X	5277	-0-	-0-	-0-		52	1	5225	2	Y	-0-			-0-
07		6227	X	6227	-0-	-0-	-0-		62	1	6165	2	Y	-0-			-0-
*08		7416	X	7416	-0-	-0-	-0-		73	1	7343	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.// 495445															
THIGPEN "A"				WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538							
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		3937	X	2427	-0-	-1510	-0-			24	1	2403	2	Y	-0-				40
04		3870	X	1702	-0-	-2168	-0-			17	1	1685	2	Y	-0-				40
05		3999	X	3681	-0-	-318	-0-			36	1	3645	2	Y	-0-				40
06		4109	X	4109	-0-	-0-	-0-			41	1	4068	2	Y	-0-				40
07		3811	X	3811	-0-	-0-	-0-			38	1	3773	2	Y	-0-				40
*08		3689	X	3679	-0-	-10	-0-			36	1	3643	2	Y	-0-				40
JOHNSON "A"				WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001				TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492							
03		5270	X	5137	-0-	-133	-0-			51	1	5086	2	Y	-0-				20
04		5100	X	4385	-0-	-715	-0-			43	1	4342	2	Y	-0-				20
05		5300	X	5300	-0-	-0-	-0-			52	1	5248	2	Y	-0-				20
06		5810	X	5810	-0-	-0-	-0-			58	1	5752	2	Y	-0-				20
07		6771	X	6771	-0-	-0-	-0-			67	1	6704	2	Y	-0-				20
*08		6573	X	6573	-0-	-0-	-0-			65	1	6508	2	Y	-0-				20
STEPHENS "A"				WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001				TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124							
03		3379	X	3271	-0-	-108	-0-			32	1	3239	2	Y	-0-				-0-
04		3210	X	3195	-0-	-15	-0-			32	1	3163	2	Y	-0-				-0-
05		3348	X	3197	-0-	-151	-0-			32	1	3165	2	Y	-0-				-0-
06		3240	X	3194	-0-	-46	-0-			32	1	3162	2	Y	-0-				-0-
07		3348	X	3203	-0-	-145	-0-			32	1	3171	2	Y	-0-				-0-
*08		3317	X	3150	-0-	-167	-0-			31	1	3119	2	Y	-0-				-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001				TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418							
03		6262	X	6104	-0-	-158	-0-			60	1	6044	2	Y	-0-				-0-
04		6060	X	3877	-0-	-2183	-0-			38	1	3839	2	Y	-0-				-0-
05		6138	X	5136	-0-	-1002	-0-			51	1	5085	2	Y	-0-				-0-
06		5940	X	5331	-0-	-609	-0-			53	1	5278	2	Y	-0-				-0-
07		6138	X	5333	-0-	-805	-0-			53	1	5280	2	Y	-0-				-0-
*08		5952	X	5636	-0-	-316	-0-			56	1	5580	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001				TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421							
03		3658	X	3557	-0-	-101	-0-			35	1	3522	2	Y	-0-				72
04		3420	X	3206	-0-	-214	-0-			32	1	3174	2	Y	-0-				72
05		3348	X	3343	-0-	-5	-0-			33	1	3310	2	Y	-0-				72
06		3450	X	3069	-0-	-381	-0-			30	1	3039	2	Y	-0-				72
07		3565	X	3201	-0-	-364	-0-			32	1	3169	2	Y	-0-				72
*08		3565	X	3138	-0-	-427	-0-			31	1	3107	2	Y	-0-				72
BURKE "A"				WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738							
03		261	N	261	-0-	-0-	-0-			3	1	258	2	Y	-0-				-0-
04		600	N	298	-0-	-302	-0-			3	1	295	2	Y	-0-				-0-
05		279	N	248	-0-	-31	-0-			2	1	246	2	Y	-0-				-0-
06		240	N	85	-0-	-155	-0-			1	1	84	2	Y	-0-				-0-
07		310	N	158	-0-	-152	-0-			2	1	156	2	Y	-0-				-0-
*08		248	N	174	-0-	-74	-0-			2	1	172	2	Y	-0-				-0-
ADAMS "A"				WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001				TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931							
03		7471	X	7439	-0-	-32	-0-			74	1	7365	2	Y	-0-				-0-
04		7230	X	6990	-0-	-240	-0-			69	1	6921	2	Y	-0-				-0-
05		7471	X	7141	-0-	-330	-0-			71	1	7070	2	Y	-0-				-0-
06		7230	X	6318	-0-	-912	-0-			63	1	6255	2	Y	-0-				-0-
07		7440	X	7047	-0-	-393	-0-			70	1	6977	2	Y	-0-				-0-
*08		7440	X	6846	-0-	-594	-0-			68	1	6778	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
EDWARDS "A"																				
WELL #:										RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835		PERF.13820 - 13825				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
03	3720 X	1830	-0-	-1890	-0-			18	1	1812	2	Y		-0-						-0-
04	3600 X	817	-0-	-2783	-0-			8	1	809	2	Y		-0-						-0-
05	3720 X	818	-0-	-2902	-0-			8	1	810	2	Y		-0-						-0-
06	3120 X	783	-0-	-2337	-0-			8	1	775	2	Y		-0-						-0-
07	3224 X	854	-0-	-2370	-0-			8	1	846	2	Y		-0-						-0-
*08	1829 X	939	-0-	-890	-0-			9	1	930	2	Y		-0-						-0-
STEPHENS "A"																				
WELL #:										RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790		PERF.14274 - 14562				
03	3751 X	3406	-0-	-345	-0-			34	1	3372	2	Y		-0-						33
04	3630 X	3196	-0-	-434	-0-			32	1	3164	2	Y		-0-						33
05	3751 X	3393	-0-	-358	-0-			34	1	3359	2	Y		-0-						33
06	3630 X	3276	-0-	-354	-0-			32	1	3231	2	Y		12						45
07	3410 X	3344	-0-	-66	-0-			33	1	3311	2	Y		-0-						45
*08	3410 X	3346	-0-	-64	-0-			33	1	3313	2	Y		-0-						45
STEPHENS "A"																				
WELL #:										RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550				
03	651 N	498	-0-	-153	-0-			5	1	493	2	Y		-0-						10
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-			7	1	684	2	Y		-0-						10
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-			10	1	959	2	Y		-0-						10
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-			9	1	875	2	Y		-0-						10
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-			8	1	806	2	Y		-0-						10
*08	961 N	334	-0-	-627	-0-			3	1	331	2	Y		-0-						10
THIGPEN "A"																				
WELL #:										RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680				
03	310 N	273	-0-	-37	-0-			3	1	270	2	Y		-0-						-0-
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-			16	1	1615	2	Y		-0-						-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-			5	1	454	2	Y		-0-						-0-
06	270 N	144	-0-	-126	-0-			1	1	143	2	Y		-0-						-0-
07	1457 N	135	-0-	-1322	-0-			1	1	134	2	Y		-0-						-0-
*08	1674 X	148	-0-	-1526	-0-			1	1	147	2	Y		-0-						-0-
BURKE "A"																				
WELL #:										RRCID -> 186905		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13332 - 13384				
03	8432 X	2162	-0-	-6270	-0-			21	1	2141	2	Y		-0-						28
04	8160 X	4731	-0-	-3429	-0-			47	1	4684	2	Y		-0-						28
05	8432 X	7887	-0-	-545	-0-			78	1	7809	2	Y		-0-						28
06	8040 X	7624	-0-	-416	-0-			75	1	7549	2	Y		-0-						28
07	8277 X	7828	-0-	-449	-0-			78	1	7750	2	Y		-0-						28
*08	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-			81	1	8108	2	Y		-0-						28
LANCASTER "A"																				
WELL #:										RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356		PERF.12895 - 13174				
03	1860 N	1672	-0-	-188	-0-			17	1	1655	2	Y		-0-						13
04	1590 N	1513	-0-	-77	-0-			15	1	1498	2	Y		-0-						13
05	1767 N	1596	-0-	-171	-0-			16	1	1580	2	Y		-0-						13
06	1620 N	1603	-0-	-17	-0-			16	1	1587	2	Y		-0-						13
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-			16	1	1632	2	Y		-0-						13
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-			16	1	1626	2	Y		-0-						13

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 24478 150							
JOHNSON "A"										//CONT.// 495445							
										WELL #: 11				RRCID -> 187205			
										COMPL. DATE 03/05/2006				TOTAL DEPTH 12478			
										PERF.12070 - 12258							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4061 X	3902	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	39	1	3863	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
04		3900 X	3709	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
05		3968 X	3707	-0-	-0-	-261	-0-	-0-	37	1	3670	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
06		3840 X	3573	-0-	-0-	-267	-0-	-0-	35	1	3538	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
07		3968 X	3610	-0-	-0-	-358	-0-	-0-	36	1	3574	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
*08		3906 X	3619	-0-	-0-	-287	-0-	-0-	36	1	3583	2	Y	-0-	-0-	-0-	13
LANCASTER "A"										WELL #: 9				RRCID -> 187241			
										COMPL. DATE 10/06/2001				TOTAL DEPTH 13200			
										PERF.12726 - 13029							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	5
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	5
LANCASTER "A"										WELL #: 8				RRCID -> 187317			
										COMPL. DATE 10/09/2001				TOTAL DEPTH 13275			
										PERF.12702 - 13028							
03		1643 N	1508	-0-	-0-	-135	-0-	-0-	15	1	1493	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1530 N	1426	-0-	-0-	-104	-0-	-0-	14	1	1412	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1550 N	1399	-0-	-0-	-151	-0-	-0-	14	1	1385	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1470 N	1372	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	14	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1653	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
EDWARDS "A"										WELL #: 9				RRCID -> 187319			
										COMPL. DATE 10/25/2001				TOTAL DEPTH 13568			
										PERF.13364 - 13402							
03		2139 X	1934	-0-	-0-	-205	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2070 X	1789	-0-	-0-	-281	-0-	-0-	18	1	1771	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2077 X	1703	-0-	-0-	-374	-0-	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1920 X	1689	-0-	-0-	-231	-0-	-0-	17	1	1672	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		1984 X	1702	-0-	-0-	-282	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		1922 X	24	-0-	-0-	-1898	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THIGPEN "A"										WELL #: 19				RRCID -> 187406			
										COMPL. DATE 08/17/2001				TOTAL DEPTH 13950			
										PERF.13648 - 13705							
03		62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	397	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07		403 N	32	-0-	-0-	-371	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08		403 X	1	-0-	-0-	-402	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
THIGPEN "A"										WELL #: 8				RRCID -> 187672			
										COMPL. DATE 10/19/2001				TOTAL DEPTH 13527			
										PERF.12978 - 13348							
03		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	6633	2	Y	-0-	-0-	-0-	145
04		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	5665	2	Y	-0-	-0-	-0-	145
05		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	5469	2	Y	-0-	-0-	-0-	145
06		5820 X	5454	-0-	-0-	-366	-0-	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-	-0-	-0-	145
07		6014 X	5405	-0-	-0-	-609	-0-	-0-	54	1	5351	2	Y	-0-	-0-	-0-	145
*08		6696 X	5010	-0-	-0-	-1686	-0-	-0-	50	1	4960	2	Y	-0-	-0-	-0-	145
THIGPEN "A"										WELL #: 11				RRCID -> 187984			
										COMPL. DATE 09/08/2001				TOTAL DEPTH 13925			
										PERF.13618 - 13660							
03		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	6439	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
04		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	5214	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
05		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	6267	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
06		6300 X	4308	-0-	-0-	-1992	-0-	-0-	43	1	4265	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
07		6510 X	743	-0-	-0-	-5767	-0-	-0-	7	1	736	2	Y	-0-	-0-	-0-	7
*08		6510 X	191	-0-	-0-	-6319	-0-	-0-	2	1	189	2	Y	-0-	-0-	-0-	7

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
HALBERT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL	DEPTH	13385	PERF.12786 - 13120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	23	1	2276	2	N	-0-			-0-
04	2310 X	575	-0-	-1735	-0-	6	1	569	2	N	-0-			-0-
05	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	N	-0-			-0-
06	2220 X	785	-0-	-1435	-0-	8	1	777	2	N	-0-			-0-
07	2294 X	1014	-0-	-1280	-0-	10	1	1004	2	N	-0-			-0-
*08	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	2	N	-0-			-0-

THIGPEN "A"		WELL #:		10	RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL	DEPTH	13610	PERF.13368 - 13413		
03	5580 X	5328	-0-	-252	-0-	53	1	5275	2	Y	-0-			20
04	6030 X	5138	-0-	-892	-0-	50	1	5027	2	Y	55			75
						61	9							
05	6231 X	5331	-0-	-900	-0-	53	1	5278	2	Y	-0-			75
06	6030 X	5078	-0-	-952	-0-	50	1	5028	2	Y	-0-			75
07	5332 X	5224	-0-	-108	-0-	52	1	5172	2	Y	-0-			75
*08	5332 X	5190	-0-	-142	-0-	51	1	5139	2	Y	-0-			75

STEPHENS "A"		WELL #:		13	RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL	DEPTH	13550	PERF.13276 - 13375		
03	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	90	1	9016	2	Y	-0-			-0-
04	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	87	1	8729	2	Y	-0-			-0-
05	9486 X	8968	-0-	-518	-0-	89	1	8879	2	Y	-0-			-0-
06	9180 X	6951	-0-	-2229	-0-	69	1	6882	2	Y	-0-			-0-
07	9486 X	8720	-0-	-766	-0-	86	1	8634	2	Y	-0-			-0-
*08	9114 X	8376	-0-	-738	-0-	83	1	8293	2	Y	-0-			-0-

BURKE "A"		WELL #:		7	RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL	DEPTH	13975	PERF.13710 - 13748		
03	3627 X	3391	-0-	-236	-0-	34	1	3357	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	32	1	3157	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3306	-0-	-259	-0-	33	1	3273	2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3279	-0-	-171	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3328	-0-	-206	-0-	33	1	3295	2	Y	-0-			-0-
*08	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	33	1	3339	2	Y	74			-0-
						81	9							

BURKE "A"		WELL #:		6	RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL	DEPTH	14095	PERF.12828 - 12883		
03	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	31	1	3070	2	Y	-0-			-0-
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-			-0-
05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2963	-0-	-37	-0-	29	1	2934	2	Y	-0-			-0-
07	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	29	1	2887	2	Y	-0-			-0-
*08	3131 X	2947	-0-	-184	-0-	29	1	2918	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A"		WELL #:		1	RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL	DEPTH	14069	PERF.13772 - 13869		
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	49	1	4877	2	N	-0-			5
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	47	1	4670	2	N	-0-			5
05	4867 X	4423	-0-	-444	-0-	44	1	4379	2	N	-0-			5
06	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	48	1	4801	2	N	-0-			5
07	4867 X	4759	-0-	-108	-0-	47	1	4712	2	N	-0-			5
*08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	51	1	5139	2	N	-0-			5

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP																						
MARTIN "B"																						
										RRCID -> 192341				COMPL. DATE 09/22/2002								
										TOTAL				DEPTH 14142								
										PERF.13688				- 13994								
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		1488	N	1332	-0-		-156	-0-		13	1	1319	2	N		-0-						-0-
04		1320	N	1313	-0-		-7	-0-		13	1	1300	2	N		-0-						-0-
05		1399	N	1399	-0-		-0-	-0-		14	1	1385	2	N		-0-						-0-
06		1290	N	1252	-0-		-38	-0-		12	1	1240	2	N		-0-						-0-
07		1364	N	1107	-0-		-257	-0-		11	1	1096	2	N		-0-						-0-
*08		1395	N	1087	-0-		-308	-0-		11	1	1076	2	N		-0-						-0-

LANE "A"										WELL #: 10				RRCID -> 195964				COMPL. DATE 05/21/2003				
										TOTAL				DEPTH 13521				PERF.13200				
										- 13319												
03		7688	X	7157	-0-		-531	-0-		71	1	7086	2	Y		-0-						12
04		7260	X	7078	-0-		-182	-0-		70	1	7008	2	Y		-0-						12
05		7502	X	7083	-0-		-419	-0-		70	1	7013	2	Y		-0-						12
06		7260	X	6652	-0-		-608	-0-		66	1	6586	2	Y		-0-						12
07		7316	X	4981	-0-		-2335	-0-		49	1	4932	2	Y		-0-						12
*08		8652	X	8652	-0-		-0-	-0-		86	1	8566	2	Y		-0-						-0-

EDWARDS "A"										WELL #: 7				RRCID -> 199723				COMPL. DATE 12/06/2003				
										TOTAL				DEPTH 13667				PERF.13482				
										- 13530												
03		2914	X	2410	-0-		-504	-0-		24	1	2386	2	Y		-0-						-0-
04		2880	X	1018	-0-		-1862	-0-		10	1	1008	2	Y		-0-						-0-
05		3859	X	3859	-0-		-0-	-0-		38	1	3821	2	Y		-0-						-0-
06		2945	X	2945	-0-		-0-	-0-		29	1	2916	2	Y		-0-						-0-
07		2919	X	2919	-0-		-0-	-0-		29	1	2890	2	Y		-0-						-0-
*08		3844	X	2741	-0-		-1103	-0-		27	1	2714	2	Y		-0-						-0-

JOHNSON, B.K. "A"										WELL #: 15				RRCID -> 202827				COMPL. DATE 05/08/2004				
										TOTAL				DEPTH 12734				PERF.12205				
										- 12500												
03		3531	X	3531	-0-		-0-	-0-		35	1	3496	2	Y		-0-						28
04		3368	X	3368	-0-		-0-	-0-		33	1	3335	2	Y		-0-						28
05		3499	X	3499	-0-		-0-	-0-		35	1	3464	2	Y		-0-						28
06		3466	X	3466	-0-		-0-	-0-		34	1	3432	2	Y		-0-						28
07		3534	X	3448	-0-		-86	-0-		34	1	3414	2	Y		-0-						28
*08		3534	X	3452	-0-		-82	-0-		34	1	3418	2	Y		-0-						28

HIGH "A"										WELL #: 13				RRCID -> 202864				COMPL. DATE 05/28/2004				
										TOTAL				DEPTH 12440				PERF.12030				
										- 12252												
03		2883	X	2742	-0-		-141	-0-		27	1	2715	2	Y		-0-						5
04		2685	X	2685	-0-		-0-	-0-		27	1	2658	2	Y		-0-						5
05		2801	X	2801	-0-		-0-	-0-		28	1	2773	2	Y		-0-						5
06		2640	X	2554	-0-		-86	-0-		25	1	2529	2	Y		-0-						5
07		2790	X	2586	-0-		-204	-0-		26	1	2560	2	Y		-0-						5
*08		3038	N	2859	-0-		-179	-0-		26	1	2596	2	Y		-0-						5
										237	9											

LAMBERT "A"										WELL #: 7				RRCID -> 202893				COMPL. DATE 06/12/2004				
										TOTAL				DEPTH 13667				PERF.13194				
										- 13546												
03		434	N	236	-0-		-198	-0-		2	1	234	2	Y		-0-						-0-
04		1290	N	893	-0-		-397	-0-		9	1	884	2	Y		-0-						-0-
05		1638	N	1638	-0-		-0-	-0-		16	1	1622	2	Y		-0-						-0-
06		1867	N	1867	-0-		-0-	-0-		18	1	1849	2	Y		-0-						-0-
07		2415	N	2415	-0-		-0-	-0-		24	1	2391	2	Y		-0-						-0-
*08		2434	X	2434	-0-		-0-	-0-		24	1	2410	2	Y		-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP												//CONT.// 24478 150							
HIGH "A"												//CONT.// 495445							
												WELL #: 14							
												RRCID -> 203159							
												COMPL. DATE 06/18/2004							
												TOTAL DEPTH 12502							
												PERF.12004 - 12230							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03		1736 N	1632	-0-	-104	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					5		
04		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	17	1	1691	2	Y	-0-					5		
05		1736 N	1724	-0-	-12	-0-	17	1	1707	2	Y	-0-					5		
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-					5		
07		1767 N	1630	-0-	-137	-0-	16	1	1614	2	Y	-0-					5		
*08		1736 N	1643	-0-	-93	-0-	16	1	1627	2	Y	-0-					5		
LAMB "A"												WELL #: 3							
												RRCID -> 204508							
												COMPL. DATE 07/06/2004							
												TOTAL DEPTH 14285							
												PERF.14024 - 14034							
03		8091 X	6802	-0-	-1289	-0-	67	1	6733	2	N	2		2	8		-0-		
							2	9											
04		8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	80	1	7989	2	N	-0-					-0-		
05		8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	81	1	8123	2	N	4		4	8		-0-		
							4	9											
06		7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	76	1	7646	2	N	-0-					-0-		
07		8339 X	8164	-0-	-175	-0-	81	1	8077	2	N	5		5	8		-0-		
							6	9											
*08		8339 X	7224	-0-	-1115	-0-	72	1	7152	2	N	-0-					-0-		
ADAMS "A"												WELL #: 9							
												RRCID -> 204542							
												COMPL. DATE 07/14/2004							
												TOTAL DEPTH 13285							
												PERF.12764 - 13036							
03		2356 X	2028	-0-	-328	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-					5		
04		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	24	1	2391	2	Y	-0-					5		
05		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	29	1	2877	2	Y	-0-					5		
06		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	27	1	2721	2	Y	-0-					5		
07		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-					5		
*08		2914 X	2726	-0-	-188	-0-	27	1	2699	2	Y	-0-					5		
EDWARDS "A"												WELL #: 11							
												RRCID -> 204552							
												COMPL. DATE 07/27/2004							
												TOTAL DEPTH 13700							
												PERF.13194 - 13504							
03		899 N	875	-0-	-24	-0-	9	1	866	2	Y	-0-					-0-		
04		870 N	515	-0-	-355	-0-	5	1	510	2	Y	-0-					-0-		
05		868 N	588	-0-	-280	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					-0-		
06		840 N	312	-0-	-528	-0-	3	1	309	2	Y	-0-					-0-		
07		527 N	392	-0-	-135	-0-	4	1	388	2	Y	-0-					-0-		
*08		589 N	101	-0-	-488	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					-0-		
STEPHENS "A"												WELL #: 15							
												RRCID -> 205154							
												COMPL. DATE 08/06/2004							
												TOTAL DEPTH 13879							
												PERF.13360 - 13670							
03		4061 X	2721	-0-	-1340	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-					17		
04		3750 X	1352	-0-	-2398	-0-	13	1	1339	2	Y	-0-					17		
05		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	37	1	3687	2	Y	-0-					17		
06		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	37	1	3663	2	Y	-0-					17		
07		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	45	1	4471	2	Y	-0-					17		
*08		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	42	1	4226	2	Y	-0-					17		
EDWARDS "A"												WELL #: 10							
												RRCID -> 205536							
												COMPL. DATE 08/31/2004							
												TOTAL DEPTH 13574							
												PERF.13068 - 13971							
03		6386 X	5918	-0-	-468	-0-	59	1	5859	2	Y	-0-					27		
04		5910 X	5842	-0-	-68	-0-	58	1	5784	2	Y	-0-					27		
05		6107 X	5958	-0-	-149	-0-	59	1	5899	2	Y	-0-					27		
06		5880 X	5562	-0-	-318	-0-	55	1	5507	2	Y	-0-					27		
07		6045 X	5686	-0-	-359	-0-	56	1	5630	2	Y	-0-					27		
*08		6076 X	5708	-0-	-368	-0-	55	1	5543	2	Y	100					27		
110 9																			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LEGACY RESERVES OPERATING LP JOHNSON, B.K. "A"				//CONT.// 24478 150 495445 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE										
					RRCID ->	205537	COMPL.	DATE	08/13/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	12322	-	12364				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	2945	X	2795	-0-	-150	-0-			28	1	2767	2	Y	-0-					18	
04	2820	X	2774	-0-	-46	-0-			27	1	2747	2	Y	-0-					18	
05	2945	X	2909	-0-	-36	-0-			29	1	2880	2	Y	-0-					18	
06	2850	X	2831	-0-	-19	-0-			28	1	2803	2	Y	-0-					18	
07	2945	X	2858	-0-	-87	-0-			28	1	2830	2	Y	-0-					18	
*08	2914	X	2841	-0-	-73	-0-			28	1	2813	2	Y	-0-					18	

ADAMS "A"					WELL #:	8	RRCID ->	205544	COMPL.	DATE	04/26/2004	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	13026	-	13312		
03	3782	X	3411	-0-	-371	-0-			34	1	3377	2	Y	-0-					-0-	
04	3480	X	3347	-0-	-133	-0-			33	1	3314	2	Y	-0-					-0-	
05	3534	X	3287	-0-	-247	-0-			33	1	3254	2	Y	-0-					-0-	
06	3360	X	3111	-0-	-249	-0-			31	1	3080	2	Y	-0-					-0-	
07	3472	X	3408	-0-	-64	-0-			34	1	3374	2	Y	-0-					-0-	
*08	3472	X	3420	-0-	-52	-0-			34	1	3386	2	Y	-0-					-0-	

LAMB "A"					WELL #:	2	RRCID ->	207285	COMPL.	DATE	06/27/2004	TOTAL	DEPTH	14075	PERF.	13792	-	13802		
03	1147	X	821	-0-	-326	-0-			8	1	813	2	N	-0-					15	
04	1110	X	849	-0-	-261	-0-			8	1	841	2	N	-0-					15	
05	1271	X	549	-0-	-722	-0-			5	1	544	2	N	-0-					15	
06	1230	X	455	-0-	-775	-0-			5	1	450	2	N	-0-					15	
07	1271	X	180	-0-	-1091	-0-			2	1	178	2	N	-0-					15	
*08	868	X	500	-0-	-368	-0-			5	1	495	2	N	-0-					15	

JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	17	RRCID ->	208396	COMPL.	DATE	12/18/2004	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.	12262	-	12508		
03	4526	X	4065	-0-	-461	-0-			40	1	4025	2	Y	-0-					20	
04	4320	X	4022	-0-	-298	-0-			40	1	3982	2	Y	-0-					20	
05	4402	X	4068	-0-	-334	-0-			40	1	4028	2	Y	-0-					20	
06	4140	X	3958	-0-	-182	-0-			39	1	3919	2	Y	-0-					20	
07	4154	X	4086	-0-	-68	-0-			40	1	4046	2	Y	-0-					20	
*08	4154	X	4028	-0-	-126	-0-			40	1	3988	2	Y	-0-					-0-	

STEPHENS "A"					WELL #:	12	RRCID ->	209159	COMPL.	DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.	13169	-	13591		
03	1922	N	1708	-0-	-214	-0-			17	1	1691	2	Y	-0-					8	
04	1980	N	1884	-0-	-96	-0-			19	1	1865	2	Y	-0-					8	
05	2046	N	1961	-0-	-85	-0-			19	1	1942	2	Y	-0-					8	
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-			18	1	1792	2	Y	-0-					8	
07	1953	N	1229	-0-	-724	-0-			12	1	1217	2	Y	-0-					8	
*08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-			19	1	1943	2	Y	-0-					8	

BLACK "A"					WELL #:	20	RRCID ->	209677	COMPL.	DATE	08/04/2004	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.	12360	-	12370		
03	1829	N	1811	-0-	-18	-0-			18	1	1793	2	Y	-0-					145	
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-			23	1	2316	2	Y	-0-					145	
05	2418	N	954	-0-	-1464	-0-			9	1	945	2	Y	-0-					145	
06	1740	N	15	-0-	-1725	-0-			15	2			Y	-0-					145	
07	2418	N	2063	-0-	-355	-0-			20	1	2043	2	Y	-0-					145	
*08	2418	X	1786	-0-	-632	-0-			17	1	1670	2	Y	-0-					145	
										99	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445															
BLACK "A"				WELL #:	19	RRCID ->	210300	COMPL.	DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12272	-	12544				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-				43	1	4282	2	Y	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-				43	1	4313	2	Y	-0-					-0-
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-				43	1	4338	2	Y	-0-					-0-
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-				42	1	4240	2	Y	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-				45	1	4511	2	Y	-0-					-0-
*08	4495	X	4405	-0-	-90	-0-				44	1	4361	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A"				WELL #:	10	RRCID ->	210301	COMPL.	DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	13934	PERF.13402	-	13767				
03	9641	X	8888	-0-	-753	-0-				88	1	8800	2	Y	-0-					-0-
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-				88	1	8804	2	Y	-0-					-0-
05	9145	X	8903	-0-	-242	-0-				88	1	8815	2	Y	-0-					-0-
06	8850	X	8503	-0-	-347	-0-				84	1	8419	2	Y	-0-					-0-
07	9176	X	9048	-0-	-128	-0-				90	1	8958	2	Y	-0-					-0-
*08	9176	X	8611	-0-	-565	-0-				85	1	8526	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"				WELL #:	10	RRCID ->	211603	COMPL.	DATE	09/04/2004	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.12928	-	13260				
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-				20	1	2006	2	Y	-0-					10
04	2280	N	1876	-0-	-404	-0-				19	1	1857	2	Y	-0-					10
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-				23	1	2283	2	Y	-0-					10
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-				19	1	1931	2	Y	-0-					10
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-				21	1	2062	2	Y	-0-					10
*08	2294	X	1803	-0-	-491	-0-				18	1	1785	2	Y	-0-					10

STEPHENS "A"				WELL #:	14	RRCID ->	211688	COMPL.	DATE	02/23/2005	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.13420	-	13726				
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-				37	1	3721	2	Y	-0-					2
04	3330	X	2515	-0-	-815	-0-				25	1	2490	2	Y	-0-					2
05	3596	X	2075	-0-	-1521	-0-				21	1	2054	2	Y	-0-					2
06	3630	X	2384	-0-	-1246	-0-				24	1	2360	2	Y	-0-					2
07	3751	X	2733	-0-	-1018	-0-				27	1	2706	2	Y	-0-					2
*08	3100	X	2349	-0-	-751	-0-				23	1	2326	2	Y	-0-					2

ADAMS "A"				WELL #:	11	RRCID ->	213335	COMPL.	DATE	01/19/2005	TOTAL	DEPTH	13940	PERF.13416	-	13543				
03	2418	N	2411	-0-	-7	-0-				24	1	2367	2	Y	18					23
04	2370	N	2325	-0-	-45	-0-				23	1	2296	2	Y	5					28
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-				24	1	2366	2	Y	1					29
06	2340	N	2305	-0-	-35	-0-				23	1	2281	2	Y	1					30
07	2418	N	2325	-0-	-93	-0-				23	1	2296	2	Y	5					35
*08	2387	N	1453	-0-	-934	-0-				14	1	1437	2	Y	2					37

BLACK "A"				WELL #:	18	RRCID ->	214008	COMPL.	DATE	08/11/2004	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12175	-	12339				
03	2387	N	2194	-0-	-193	-0-				22	1	2172	2	Y	-0-					13
04	2280	N	2138	-0-	-142	-0-				21	1	2117	2	Y	-0-					13
05	2294	N	2008	-0-	-286	-0-				20	1	1988	2	Y	-0-					13
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-				21	1	2115	2	Y	-0-					13
07	2201	N	2114	-0-	-87	-0-				21	1	2093	2	Y	-0-					13
*08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-				21	1	2117	2	Y	-0-					13

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP												//CONT.// 24478 150																			
WILLIFORD "B"												//CONT.// 495445																			
												WELL #: 2				RRCID -> 226307				COMPL. DATE 12/09/2006				TOTAL DEPTH 14850				PERF.12828 - 13840			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE												
03		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-			27 1	2654	2	N	-0-						26												
04		2340 X	2174	-0-	-166	-0-			22 1	2152	2	N	-0-						26												
05		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-			25 1	2521	2	N	-0-						26												
06		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-			25 1	2461	2	N	-0-						26												
07		2418 X	2408	-0-	-10	-0-			24 1	2384	2	N	-0-						26												
*08		2418 X	2244	-0-	-174	-0-			22 1	2222	2	N	-0-						26												
HIGH "A"																															
												WELL #: 15				RRCID -> 226905				COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 12605				PERF.12208 - 12480			
03		5983 X	5694	-0-	-289	-0-			56 1	5638	2	Y	-0-						-0-												
04		5370 X	5246	-0-	-124	-0-			52 1	5194	2	Y	-0-						-0-												
05		5859 X	5042	-0-	-817	-0-			50 1	4992	2	Y	-0-						-0-												
06		5670 X	4944	-0-	-726	-0-			49 1	4895	2	Y	-0-						-0-												
07		5859 X	4729	-0-	-1130	-0-			47 1	4682	2	Y	-0-						-0-												
*08		5704 X	4803	-0-	-901	-0-			48 1	4755	2	Y	-0-						-0-												
JOHNSON "A"																															
												WELL #: 17				RRCID -> 228182				COMPL. DATE 02/15/2007				TOTAL DEPTH 12600				PERF.12176 - 12287			
03		3658 X	3309	-0-	-349	-0-			33 1	3276	2	Y	-0-						32												
04		3570 X	3425	-0-	-145	-0-			34 1	3391	2	Y	-0-						32												
05		3689 X	3229	-0-	-460	-0-			32 1	3197	2	Y	-0-						32												
06		3570 X	3135	-0-	-435	-0-			31 1	3104	2	Y	-0-						32												
07		3565 X	3248	-0-	-317	-0-			32 1	3216	2	Y	-0-						32												
*08		3534 X	3367	-0-	-167	-0-			33 1	3334	2	Y	-0-						32												
HIGH "A"																															
												WELL #: 12				RRCID -> 231169				COMPL. DATE 11/03/2006				TOTAL DEPTH 12600				PERF.12114 - 12375			
03		5053 X	4728	-0-	-325	-0-			147 1	4581	2	Y	-0-						9												
04		4890 X	4760	-0-	-130	-0-			143 1	4617	2	Y	-0-						9												
05		4960 X	4831	-0-	-129	-0-			140 1	4691	2	Y	-0-						9												
06		4770 X	4423	-0-	-347	-0-			133 1	4290	2	Y	-0-						9												
07		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-			152 1	4826	2	Y	-0-						9												
*08		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-			154 1	4678	2	Y	-0-						9												
TURNER "A"																															
												WELL #: 10				RRCID -> 253412				COMPL. DATE 07/22/2009				TOTAL DEPTH 15220				PERF.12412 - 12620			
03		3968 X	1483	-0-	-2485	-0-			15 1	1468	2	Y	-0-						41												
04		3840 X	1397	-0-	-2443	-0-			14 1	1383	2	Y	-0-						41												
05		3534 X	1444	-0-	-2090	-0-			14 1	1430	2	Y	-0-						41												
06		3150 X	1468	-0-	-1682	-0-			15 1	1453	2	Y	-0-						41												
07		3255 X	1359	-0-	-1896	-0-			13 1	1346	2	Y	-0-						41												
*08		1488 X	1377	-0-	-111	-0-			14 1	1363	2	Y	-0-						41												
LINN OPERATING, INC.																															
EVANS, A. O. JR. GU												501545																			
												WELL #: 1				RRCID -> 173020				COMPL. DATE 04/24/1999				TOTAL DEPTH 12864				PERF.12082 - 12362			
03	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	4443			85 1	2107	2	Y	-0-						-0-												
04		10055 X	5612	-0-	-4443	-0-			238 1	5374	2	Y	-0-						-0-												
05		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-			226 1	5411	2	Y	-0-						-0-												
06		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-			173 1	3970	2	Y	-0-						6												
									7 9																						
07		5053 X	1626	-0-	-3427	-0-			72 1	1553	2	Y	1			4	1		3												
									1 9																						
08		5053 X	4155	-0-	-898	-0-			184 1	3971	2	Y	-0-			3	1		-0-												

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.															
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 2															
RRCID -> 174109															
COMPL. DATE 07/15/1999															
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11994 - 12268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	3029	-0-	3029	5668	118	1	2911	2	Y	-0-			-0-	
04	8490 X	2822	-0-	-5668	-0-	120	1	2702	2	Y	-0-			-0-	
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	101	1	2425	2	Y	-0-			-0-	
06	2940 X	2246	-0-	-694	-0-	93	1	2146	2	Y	6			6	
						7	9								
07	3038 X	2486	-0-	-552	-0-	110	1	2375	2	Y	1	3	1	4	
						1	9								
08	2387 N	2220	-0-	-167	-0-	98	1	2122	2	Y	-0-	3	1	1	
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 4															
RRCID -> 175244															
COMPL. DATE 09/25/1999															
TOTAL DEPTH 12425													PERF.11967 - 12199		
03	DLQ G-10	2582	-0-	2582	5106	101	1	2481	2	Y	-0-			-0-	
04	7341 X	2235	-0-	-5106	-0-	95	1	2140	2	Y	-0-			-0-	
05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	95	1	2282	2	Y	-0-			-0-	
06	2700 X	2181	-0-	-519	-0-	91	1	2082	2	Y	7			7	
						8	9								
07	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	112	1	2425	2	Y	22	16	1	13	
						24	9								
*08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	110	1	2384	2	Y	5	15	1	3	
						6	9								
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 5															
RRCID -> 175315															
COMPL. DATE 10/21/1999															
TOTAL DEPTH 13220													PERF.11926 - 12212		
03	DLQ G-10	1875	-0-	1875	3702	73	1	1802	2	Y	-0-			-0-	
04	7729 X	4027	-0-	-3702	-0-	171	1	3856	2	Y	-0-			-0-	
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	166	1	3968	2	Y	-0-			-0-	
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	148	1	3394	2	Y	5			5	
						6	9								
07	4123 X	3576	-0-	-547	-0-	158	1	3417	2	Y	1	3	1	3	
						1	9								
08	4154 X	3750	-0-	-404	-0-	166	1	3584	2	Y	-0-	2	1	1	
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 3															
RRCID -> 176132															
COMPL. DATE 12/13/1999															
TOTAL DEPTH 12430													PERF.11964 - 12236		
03	DLQ G-10	2443	-0-	2443	4890	95	1	2348	2	Y	-0-			-0-	
04	8047 X	3157	-0-	-4890	-0-	134	1	3023	2	Y	-0-			-0-	
05	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	115	1	2748	2	Y	-0-			-0-	
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	143	1	3283	2	Y	-0-			-0-	
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	149	1	3220	2	Y	-0-			-0-	
*08	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	149	1	3233	2	Y	-0-			-0-	
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 6															
RRCID -> 176134															
COMPL. DATE 03/24/2000															
TOTAL DEPTH N/A													PERF. N/A		
03	DLQ G-10	836	-0-	836	2738	33	1	803	2	Y	-0-			-0-	
04	900 N	55	-0-	-845	1893	2	1	53	2	Y	-0-			-0-	
05	3100 N	1377	-0-	-1723	170	55	1	1322	2	Y	-0-			-0-	
06	3000 N	2964	-0-	-36	134	123	1	2834	2	Y	6			6	
						7	9								
07	3100 N	3220	-0-	120	254	142	1	3077	2	Y	1	4	1	3	
						1	9								
*08	3100 N	2930	-0-	-170	84	129	1	2801	2	Y	-0-	3	1	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LINN OPERATING, INC.				//CONT.//		501545														
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		7	RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000				TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	DLQ	G-10	2759	-0-	2759		7297	107	1	2652	2	Y		-0-						-0-
04		900 N	1167	-0-	267		7564	50	1	1117	2	Y		-0-						-0-
05		9026 X	1462	-0-	-7564		-0-	59	1	1403	2	Y		-0-						-0-
06		1047 X	1047	-0-	-0-		-0-	43	1	998	2	Y		5						-0-
								6	9											5
07		3165 X	3165	-0-	-0-		-0-	140	1	3019	2	Y		5		5	1			5
*08		2556 X	2556	-0-	-0-		-0-	113	1	2437	2	Y		5		7	1			3
								6	9											
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:		9	RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260							
03	DLQ	G-10	1457	-0-	1457		3147	57	1	1400	2	Y		-0-						-0-
04		3980 X	833	-0-	-3147		-0-	35	1	798	2	Y		-0-						-0-
05		788 X	788	-0-	-0-		-0-	32	1	756	2	Y		-0-						-0-
06		1890 X	567	-0-	-1323		-0-	24	1	543	2	Y		-0-						-0-
07		1860 X	613	-0-	-1247		-0-	27	1	586	2	Y		-0-						-0-
08		1457 X	608	-0-	-849		-0-	27	1	581	2	Y		-0-						-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		12	RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216							
03	DLQ	G-10	2071	-0-	2071		3931	81	1	1990	2	Y		-0-						-0-
04		1200 N	2003	-0-	803		4734	85	1	1918	2	Y		-0-						-0-
05		3100 N	2063	-0-	-1037		3697	83	1	1980	2	Y		-0-						-0-
06		3000 N	1949	-0-	-1051		2646	81	1	1868	2	Y		-0-						-0-
07		3100 N	2094	-0-	-1006		1640	93	1	2001	2	Y		-0-						-0-
*08		3100 N	1997	-0-	-1103		537	88	1	1909	2	Y		-0-						-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:		10	RRCID -> 186126		COMPL. DATE 11/02/2001				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212							
03	DLQ	G-10	1314	-0-	1314		2993	51	1	1263	2	Y		-0-		126	1			-0-
04		3805 X	812	-0-	-2993		-0-	34	1	778	2	Y		-0-						-0-
05		1707 X	1707	-0-	-0-		-0-	68	1	1639	2	Y		-0-						-0-
06		3090 X	1319	-0-	-1771		-0-	55	1	1264	2	Y		-0-						-0-
07		1860 X	1854	-0-	-6		-0-	82	1	1772	2	Y		-0-						-0-
*08		2010 X	2010	-0-	-0-		-0-	89	1	1921	2	Y		-0-						-0-
WILBURN				WELL #:		1	RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002				TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948							
03	DLQ	G-10	4171	-0-	4171		8750	162	1	4009	2	Y		-0-						-0-
04	DLQ	G-10	3287	-0-	3287		12037	140	1	3147	2	Y		-0-						-0-
05	DLQ	G-10	4677	-0-	4677		16714	188	1	4489	2	Y		-0-						-0-
06	DLQ	G-10	4806	-0-	4806		21520	200	1	4606	2	Y		-0-						-0-
07		26594 X	5074	-0-	-21520		-0-	225	1	4849	2	Y		-0-						-0-
*08		4956 X	4956	-0-	-0-		-0-	219	1	4737	2	Y		-0-						-0-
WILBURN				WELL #:		2	RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936							
03	DLQ	G-10	4767	-0-	4767		8990	186	1	4581	2	Y		-0-						-0-
04	DLQ	G-10	4620	-0-	4620		13610	196	1	4424	2	Y		-0-						-0-
05	DLQ	G-10	4961	-0-	4961		18571	199	1	4762	2	Y		-0-						-0-
06	DLQ	G-10	4650	-0-	4650		23221	194	1	4456	2	Y		-0-						-0-
07		28015 X	4794	-0-	-23221		-0-	212	1	4582	2	Y		-0-						-0-
08		4743 X	4589	-0-	-154		-0-	203	1	4386	2	Y		-0-						-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.				//CONT.// 501545									
EVANS, A. O. JR				WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12026 - 12273	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2387 X	1448	-0-	-939	-0-	56 1	1392 2	N	-0-				-0-
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	150 1	3376 2	N	-0-				-0-
05	1643 X	1564	-0-	-79	-0-	63 1	1501 2	N	-0-				-0-
06	1410 X	1383	-0-	-27	-0-	58 1	1325 2	N	-0-				-0-
07	3658 X	1604	-0-	-2054	-0-	71 1	1533 2	N	-0-				-0-
08	3658 X	1888	-0-	-1770	-0-	83 1	1805 2	N	-0-				-0-

WILBURN				WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896	
03	2387 X	2048	-0-	-339	-0-	80 1	1968 2	N	-0-				-0-
04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	92 1	2064 2	N	-0-				-0-
05	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	106 1	2539 2	N	-0-				-0-
06	1980 X	1222	-0-	-758	-0-	51 1	1171 2	N	-0-				-0-
07	2232 X	1198	-0-	-1034	-0-	53 1	1145 2	N	-0-				-0-
*08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	127 1	2757 2	N	-0-				-0-

WILBURN				WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12092 - 12915	
03	DLQ G-10	5313	-0-	5313	10405	207 1	5106 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	5497	-0-	5497	15902	233 1	5264 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	5792	-0-	5792	21694	232 1	5560 2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	5641	-0-	5641	27335	235 1	5406 2	Y	-0-				-0-
07	33340 X	6005	-0-	-27335	-0-	266 1	5739 2	Y	-0-				-0-
08	5797 X	5550	-0-	-247	-0-	245 1	5305 2	Y	-0-				-0-

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150	
03	DLQ G-10	725	-0-	725	1511	28 1	697 2	Y	-0-				-0-
04	900 N	774	-0-	-126	1385	33 1	741 2	Y	-0-				-0-
05	2992 N	1607	-0-	-1385	-0-	64 1	1543 2	Y	-0-				-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	79 1	1826 2	Y	5				5
						6 9							
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	88 1	1901 2	Y	14	10	1		9
						15 9							
*08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	83 1	1793 2	Y	7	13	1		3
						8 9							

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11922 - 12210	
03	DLQ G-10	2096	-0-	2096	4324	82 1	2014 2	Y	-0-				-0-
04	6862 X	2538	-0-	-4324	-0-	108 1	2430 2	Y	-0-				-0-
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	98 1	2349 2	Y	-0-				-0-
06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	101 1	2330 2	Y	-0-				-0-
07	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	111 1	2388 2	Y	4	2	1		2
						4 9							
08	2449 N	2266	-0-	-183	-0-	100 1	2158 2	Y	7	7	1		2
						8 9							

WILBURN				WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12154 - 12922	
03	DLQ G-10	2837	-0-	2837	5512	110 1	2727 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2452	-0-	2452	7964	104 1	2348 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	2211	-0-	2211	10175	89 1	2122 2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	2379	-0-	2379	12554	99 1	2280 2	Y	-0-				-0-
07	14933 X	2379	-0-	-12554	-0-	105 1	2274 2	Y	-0-				-0-
*08	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	112 1	2415 2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300	
								PERF.12007 - 12936	
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
03	DLQ G-10	3477	-0-	3477	6883	135 1	3342 2	Y	-0-
04	10676 X	3793	-0-	-6883	-0-	161 1	3632 2	Y	-0-
05	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	88 1	2101 2	Y	-0-
06	3660 X	9	-0-	-3651	-0-	9 2		Y	-0-
07	3906 X	3671	-0-	-235	-0-	162 1	3509 2	Y	-0-
*08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	175 1	3781 2	Y	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420	
								PERF.12043 - 12308	
03	DLQ G-10	2978	-0-	2978	5636	114 1	2818 2	Y	42
						46 9			14 1
04	8628 X	2992	-0-	-5636	-0-	124 1	2804 2	Y	58
						64 9			39 1
05	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	119 1	2858 2	Y	19
						21 9			36 1
06	2850 X	2694	-0-	-156	-0-	112 1	2576 2	Y	5
						6 9			
07	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	121 1	2604 2	Y	14
						15 9			26 1
08	3100 X	2626	-0-	-474	-0-	116 1	2502 2	Y	7
						8 9			25 1
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408	
								PERF.11944 - 12240	
03	DLQ G-10	1796	-0-	1796	3068	70 1	1726 2	Y	-0-
04	900 N	1593	-0-	693	3761	68 1	1525 2	Y	-0-
05	3100 N	1420	-0-	-1680	2081	57 1	1363 2	Y	-0-
06	3000 N	1435	-0-	-1565	516	60 1	1375 2	Y	-0-
07	2270 N	1754	-0-	-516	-0-	78 1	1676 2	Y	-0-
*08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	83 1	1797 2	Y	-0-
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180	
								PERF.12154 - 12285	
03	DLQ G-10	3021	-0-	3021	5773	118 1	2903 2	Y	-0-
04	8770 X	2997	-0-	-5773	-0-	127 1	2870 2	Y	-0-
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	119 1	2855 2	Y	-0-
06	2940 X	2840	-0-	-100	-0-	118 1	2722 2	Y	-0-
07	3100 X	2963	-0-	-137	-0-	131 1	2832 2	Y	-0-
*08	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	131 1	2833 2	Y	-0-
WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.12188 - 12228	
03	DLQ G-10	3399	-0-	3399	6676	132 1	3267 2	Y	-0-
04	DLQ G-10	2851	-0-	2851	9527	121 1	2730 2	Y	-0-
05	DLQ G-10	4133	-0-	4133	13660	166 1	3967 2	Y	-0-
06	DLQ G-10	3583	-0-	3583	17243	149 1	3434 2	Y	-0-
07	20967 X	3724	-0-	-17243	-0-	165 1	3559 2	Y	-0-
08	4123 X	3609	-0-	-514	-0-	159 1	3450 2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
DANIEL, PETER EST.			WELL #:		1	RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069 X	1442	-0-	-1627	-0-	56 1	1386 2	N	-0-				35
04	2880 X	1844	-0-	-1036	-0-	78 1	1766 2	N	-0-				35
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	123 1	2935 2	N	50				85
						55 9							
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	110 1	2523 2	N	-0-				85
07	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	113 1	2432 2	N	-0-				85
08	3100 X	2710	-0-	-390	-0-	120 1	2590 2	N	-0-				85

WILBURN			WELL #:		12	RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182			
03	DLQ G-10	749	-0-	749	1375	29 1	720 2	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	610	-0-	610	1985	26 1	584 2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	663	-0-	663	2648	27 1	636 2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	605	-0-	605	3253	25 1	580 2	Y	-0-				-0-
07	3000 N	626	-0-	-2374	879	28 1	598 2	Y	-0-				-0-
*08	1472 N	593	-0-	-879	-0-	26 1	567 2	Y	-0-				-0-

WILBURN			WELL #:		10	RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248			
03	DLQ G-10	1448	-0-	1448	2844	56 1	1392 2	Y	-0-				-0-
04	1200 N	389	-0-	-811	2033	17 1	372 2	Y	-0-				-0-
05	2884 N	851	-0-	-2033	-0-	34 1	817 2	Y	-0-				-0-
06	1410 N	469	-0-	-941	-0-	20 1	449 2	Y	-0-				-0-
07	403 N	178	-0-	-225	-0-	8 1	170 2	Y	-0-				-0-
08	837 N	50	-0-	-787	-0-	2 1	48 2	Y	-0-				-0-

DANIEL, PETER EST.			WELL #:		2	RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302			
03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	97 1	2405 2	N	-0-				211
04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	105 1	2378 2	N	22	192	1		41
						24 9							
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	103 1	2459 2	N	-0-				41
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	102 1	2353 2	N	-0-				41
07	2604 X	2526	-0-	-78	-0-	112 1	2414 2	N	-0-				41
08	2604 X	2385	-0-	-219	-0-	105 1	2280 2	N	-0-				41

EVANS, A.O. JR. GU			WELL #:		19	RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166			
03	DLQ G-10	1955	-0-	1955	3710	75 1	1846 2	Y	31	10	1		21
						34 9							
04	5220 X	1510	-0-	-3710	-0-	62 1	1398 2	Y	45	30	1		36
						50 9							
05	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	69 1	1658 2	Y	13	27	1		22
						14 9							
06	3090 X	1987	-0-	-1103	-0-	83 1	1900 2	Y	4				26
						4 9							
07	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	118 1	2542 2	Y	13	20	1		19
						14 9							
08	1767 X	1552	-0-	-215	-0-	68 1	1477 2	Y	6	20	1		5
						7 9							

WILBURN			WELL #:		8	RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246			
03	3596 X	3138	-0-	-458	-0-	122 1	3016 2	N	-0-				-0-
04	3690 X	3132	-0-	-558	-0-	133 1	2999 2	N	-0-				-0-
05	3813 X	3412	-0-	-401	-0-	137 1	3275 2	N	-0-				-0-
06	3690 X	3122	-0-	-568	-0-	130 1	2992 2	N	-0-				-0-
07	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	148 1	3199 2	N	-0-				-0-
08	3410 X	2065	-0-	-1345	-0-	91 1	1974 2	N	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.12180 - 12286	
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
03	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	136 1	69	191 1	42
						76 9			
04	3570 X	3301	-0-	-269	-0-	140 1	-0-		42
05	3596 X	3435	-0-	-161	-0-	138 1	-0-		42
06	3480 X	3326	-0-	-154	-0-	139 1	-0-		42
07	3565 X	3038	-0-	-527	-0-	134 1	-0-		42
08	3565 X	3404	-0-	-161	-0-	150 1	-0-		42
WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430	
								PERF.12175 - 12187	
03	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	204 1	-0-		-0-
04	4860 X	4441	-0-	-419	-0-	189 1	-0-		-0-
05	5084 X	3438	-0-	-1646	-0-	138 1	-0-		-0-
06	5070 X	3664	-0-	-1406	-0-	153 1	-0-		-0-
07	5239 X	4289	-0-	-950	-0-	190 1	-0-		-0-
08	5239 X	4326	-0-	-913	-0-	191 1	-0-		-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455	
								PERF.12184 - 12295	
03	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	224 1	-0-		20
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	190 1	-0-		20
05	6665 X	4571	-0-	-2094	-0-	183 1	-0-		20
06	6450 X	4114	-0-	-2336	-0-	172 1	-0-		20
07	6665 X	4208	-0-	-2457	-0-	186 1	-0-		20
08	5766 X	3795	-0-	-1971	-0-	168 1	-0-		20
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12042 - 12314	
03	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	288 1	82		94
						90 9			
04	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	199 1	-0-		94
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	176 1	-0-		94
06	7050 X	3875	-0-	-3175	-0-	161 1	20		114
						22 9			
07	7285 X	1841	-0-	-5444	-0-	81 1	-0-		114
08	7285 X	3838	-0-	-3447	-0-	170 1	-0-		114
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600	
								PERF.12206 - 12296	
03	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	166 1	-0-		-0-
04	4230 X	4123	-0-	-107	-0-	175 1	-0-		-0-
05	4340 X	4179	-0-	-161	-0-	168 1	-0-		-0-
06	4170 X	4105	-0-	-65	-0-	171 1	-0-		-0-
07	4309 X	4224	-0-	-85	-0-	187 1	-0-		-0-
08	4278 X	4154	-0-	-124	-0-	184 1	-0-		-0-
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595	
								PERF.12062 - 12313	
03	4402 X	3642	-0-	-760	-0-	142 1	-0-		82
04	4260 X	2795	-0-	-1465	-0-	119 1	-0-		82
05	4185 X	1875	-0-	-2310	-0-	75 1	-0-		82
06	3930 X	2371	-0-	-1559	-0-	99 1	-0-		82
07	4061 X	3430	-0-	-631	-0-	152 1	-0-		82
08	3627 X	3024	-0-	-603	-0-	134 1	-0-		82

DEW (C.V. CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. EVANS, A. O. JR. GU			//CONT.// //CONT.//		24478 150 501545	NON-ASSOCIATED RRCID -> 229720		CAPACITY COMPL. DATE 04/06/2007				CNTY: FREESTONE							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	04	5926 X 3964 X	5926 3964	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	231 166	1 1	5695 3743	2 2	N N	-0- 50		23 1			-0- 27
05	06	6107 X 5910 X	3782 3489	-0- -0-	-2325 -2421	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	151 145	1 1	3613 3340	2 2	N N	16 4		23 1			20 24
07	08	6107 X 5921 X	2660 5008	-0- -0-	-3447 -913	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	118 221	1 1	2540 4783	2 2	N N	2 4		14 1 13 1			12 3
									4 9										
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	23	RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324						
03	04	3720 X 3480 X	2757 1998	-0- -0-	-963 -1482	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	106 84	1 1	2610 1892	2 2	N N	37 20		12 1 20 1			25 25
05	06	2821 X 2730 X	2504 2182	-0- -0-	-317 -548	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	100 91	1 1	2390 2087	2 2	N N	13 4		20 1			18 22
07	08	2759 X 2759 X	2716 2288	-0- -0-	-43 -471	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	120 101	1 1	2593 2184	2 2	N N	3 3		13 1 12 1			12 3
									3 3										
WILBURN					WELL #:	15	RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953						
03	04	6572 X 6155 X	6572 6155	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	256 261	1 1	6316 5894	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
05	06	6370 X 5088 X	6370 5088	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	255 212	1 1	6115 4876	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
07	08	4774 X 4774 X	4299 4188	-0- -0-	-475 -586	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	190 185	1 1	4109 4003	2 2	N N	-0- -0-					-0- -0-
EVANS, A. O. JR. GU					WELL #:	22	RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007				TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302						
03	04	DLQ G-10 900 N	1126 1101	-0- -0-	1126 201	2135 2336	44 47	1 1	1082 1054	2 2	Y Y	-0- -0-							-0- -0-
05	06	3100 N 1647 N	1174 1237	-0- -0-	-1926 -410	410 -0-	47 52	1 1	1127 1185	2 2	Y Y	-0- -0-							-0- -0-
07		3100 N	4442	-0-	1342	1342	196	1	4243	2	Y	3				1 1			2
*08		3100 N	2890	-0-	-210	1132	127	1	2757	2	Y	5				5 1			2
							3 6	9 9											
DANIEL, PETER EST.					WELL #:	9	RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810						
03	04	806 X 720 X	738 707	-0- -0-	-68 -13	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	29 30	1 1	709 677	2 2	N N	-0- -0-					84 84
05	06	780 X 720 X	780 623	-0- -0-	-0- -97	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	31 26	1 1	749 597	2 2	N N	-0- -0-					84 84
07	*08	834 X 801 X	834 801	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	37 35	1 1	797 766	2 2	N N	-0- -0-					84 84

DEW (C.V. CONSOLIDATED)														
LINN OPERATING, INC.														
EVANS, A. O. JR. GU														
WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	253 1	6232 2	N	30	10	1			20
04	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	33 9	5904 2	N	42	29	1			33
05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	262 1	5853 2	N	42	41	1			34
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	46 9	5645 2	N	17					51
07	6107 X	5665	-0-	-442	-0-	244 1	5407 2	N	7	31	1			27
08	6107 X	4621	-0-	-1486	-0-	46 9	4413 2	N	4	27	1			4
						246 1								
						19 9								
						250 1								
						8 9								
						204 1								
						4 9								
EVANS, A.O. JR. GU														
WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298														
03	2604 X	2335	-0-	-269	-0-	91 1	2244 2	N	-0-					-0-
04	2520 X	2115	-0-	-405	-0-	90 1	2025 2	N	-0-					-0-
05	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	94 1	2257 2	N	-0-					-0-
06	2250 X	2121	-0-	-129	-0-	88 1	2033 2	N	-0-					-0-
07	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	110 1	2382 2	N	-0-					-0-
08	2356 X	2107	-0-	-249	-0-	93 1	2014 2	N	-0-					-0-
SND OPERATING, L.L.C.														
WINDSOR COUSINS GU														
WELL #: 797127 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709														
03	2294 X	1873	-0-	-421	-0-	169 1	1704 2	N	-0-					-0-
04	2220 X	1855	-0-	-365	-0-	188 1	1667 2	N	-0-					-0-
05	2263 X	1689	-0-	-574	-0-	219 1	1470 2	N	-0-					-0-
06	2190 X	1867	-0-	-323	-0-	299 1	1568 2	N	-0-					-0-
07	2263 X	1768	-0-	-495	-0-	203 1	1565 2	N	-0-					-0-
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIFORD -B-														
WELL #: 881167 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478														
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	699 2		N	-0-					23
04	750 N	672	-0-	-78	-0-	672 2		N	-0-					23
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-					23
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	679 2		N	-0-					23
07	682 N	575	-0-	-107	-0-	575 2		N	-0-					23
08	744 N	386	-0-	-358	-0-	386 2		N	-0-					23
WHITING OIL AND GAS CORPORATION														
VANN UNIT														
WELL #: 920478 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				945936								
LAMBERT -B-				WELL #:	1	RRCID -> 093562	COMPL. DATE 01/22/1981	TOTAL	DEPTH 15100	PERF.13336	-	13358
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	5 1	286 2	N	-0-		-0-
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	7 1	402 2	N	-0-		-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	9 1	523 2	N	-0-		-0-
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	15 1	892 2	N	-0-		-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	3	RRCID -> 167174	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12278	-	12584
03		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448 2		N	-0-		-0-
04		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264 2		N	-0-		-0-
05		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392 2		N	-0-		-0-
06		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 2		N	-0-		-0-
07		4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768 2		N	-0-		-0-
*08		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	4	RRCID -> 169029	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12182	-	12408
03		3875 X	3829	-0-	-46	-0-	3829 2		N	-0-		-0-
04		3750 X	3744	-0-	-6	-0-	3744 2		N	-0-		-0-
05		3875 X	3667	-0-	-208	-0-	3667 2		N	-0-		-0-
06		3750 X	3425	-0-	-325	-0-	3425 2		N	-0-		-0-
07		3875 X	3741	-0-	-134	-0-	3741 2		N	-0-		-0-
*08		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-		-0-

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 172499	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL	DEPTH 12520	PERF.11884	-	12204
03		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2		Y	-0-	22 1	4
04		3000 N	3117	-0-	117	-0-	3117 2		Y	-0-		4
05		2680 N	2563	-0-	-117	-0-	2563 2		Y	-0-		4
06		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2		Y	-0-		4
07		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-		4
08		2697 X	2329	-0-	-368	-0-	2329 2		Y	-0-		4

CUMMINS A				WELL #:	1	RRCID -> 173610	COMPL. DATE 05/12/1999	TOTAL	DEPTH 12567	PERF.12174	-	12400
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	7	RRCID -> 174977	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.12199	-	12474
03		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598 2		N	-0-		-0-
04		5400 X	5031	-0-	-369	-0-	5031 2		N	-0-		-0-
05		5580 X	5165	-0-	-415	-0-	5165 2		N	-0-		-0-
06		5400 X	4864	-0-	-536	-0-	4864 2		N	-0-		-0-
07		5580 X	5201	-0-	-379	-0-	5201 2		N	-0-		-0-
*08		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 2		N	-0-		-0-

MCSWANE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 177548	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL	DEPTH 13750	PERF.13012	-	13588
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-
04		780 N	664	-0-	-116	-0-	664 2		N	-0-		-0-
05		806 N	634	-0-	-172	-0-	634 2		N	-0-		-0-
06		780 N	634	-0-	-146	-0-	634 2		N	-0-		-0-
07		682 N	667	-0-	-15	-0-	667 2		N	-0-		-0-
*08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
LAMBERT UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2			N	-0-					-0-
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-					-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-					-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-					-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
WEBB "A"		WELL #:		1	RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926					
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			N	-0-					-0-
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			N	-0-					-0-
05		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2			N	-0-					-0-
06		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2			N	-0-					-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			N	-0-					-0-
08		1209 N	1099	-0-	-110	-0-	1099 2			N	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		8	RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12112 - 12392					
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2			N	-0-					-0-
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2			N	-0-					-0-
05		2914 X	1279	-0-	-1635	-0-	1279 2			N	-0-					-0-
06		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2			N	-0-					-0-
07		2914 X	920	-0-	-1994	-0-	920 2			N	-0-					-0-
08		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		3	RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11928 - 12236					
03		2604 X	2077	-0-	-527	-0-	2077 2			Y	-0-	14	1			3
04		2640 N	1891	-0-	-749	-0-	1891 2			Y	-0-					3
05		2449 N	1709	-0-	-740	-0-	1709 2			Y	-0-					3
06		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2			Y	-0-					3
07		3100 N	3118	-0-	18	-0-	3118 2			Y	-0-					3
*08		2752 N	2734	-0-	-18	-0-	2734 2			Y	-0-					3
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		2	RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12305					
03		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5289 2	1	9	Y	-0-	1	28	1		6
04		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868 2			Y	-0-					6
05		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062 2			Y	-0-					6
06		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2			Y	-0-					6
07		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2			Y	-0-					6
08		5053 X	4550	-0-	-503	-0-	4550 2			Y	-0-					6
DAVIDSON, W. A.		WELL #:		4	RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12066 - 12356					
03		3751 X	2504	-0-	-1247	-0-	2504 2			Y	-0-	14	1			3
04		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659 2			Y	-0-					3
05		3658 X	2863	-0-	-795	-0-	2863 2			Y	-0-					3
06		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970 2			Y	-0-					3
07		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520 2			Y	-0-					3
*08		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2			Y	-0-					3
WIEBOLT GU		WELL #:		4	RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286					
03		3844 X	3679	-0-	-165	-0-	3678 2	1	9	Y	-0-	1	15	1		4
04		3690 X	3368	-0-	-322	-0-	3368 2			Y	-0-					4
05		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2			Y	-0-					4
06		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2			Y	-0-					4
07		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 2			Y	-0-					4
08		3906 X	3492	-0-	-414	-0-	3492 2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
CUMMINS A			WELL #: 2			RRCID -> 180082			COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2139 N	1895	-0-	-244	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
06		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
07		2139 N	1929	-0-	-210	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
08		2263 N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #: 2R			RRCID -> 180086			COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
WATSON			WELL #: 2			RRCID -> 180324			COMPL. DATE 09/02/2001			TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172			
03		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2055	2	28	9	N	25					175
04		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	155	1			20
05		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					20
06		2010 X	1827	-0-	-183	-0-	1827	2			N	-0-					20
07		2325 X	1852	-0-	-473	-0-	1852	2			N	-0-					20
08		1829 N	1480	-0-	-349	-0-	1480	2			N	-0-					20
BEST UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 180358			COMPL. DATE 10/15/2000			TOTAL DEPTH 14300		PERF.13288 - 13754			
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
BEST UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 180384			COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802			
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04		180 N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05		186 N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06		180 N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
CUMMINS A			WELL #: 3			RRCID -> 180854			COMPL. DATE 08/28/2000			TOTAL DEPTH 12630		PERF.12317 - 12412			
03		3100 N	22013	-0-	18913	19653	22013	2			Y	-0-					-0-
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	16653					N	-0-					-0-
05		16653 X	-0-	-0-	-16653	-0-					N	-0-					-0-
06		720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08		22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-					N	-0-					-0-
CUMMINS A			WELL #: 4			RRCID -> 181127			COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A			
03		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
04		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
06		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
07		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
*08		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
WEBB A				WELL #:	3	RRCID -> 181306		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12698	- 12758				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1026	-0-	-59	-0-			1026	2			Y	-0-			-0-
04	990	N	851	-0-	-139	-0-			851	2			Y	-0-			-0-
05	868	N	643	-0-	-225	-0-			643	2			Y	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-			1023	2			Y	-0-			-0-
07	868	N	550	-0-	-318	-0-			550	2			Y	-0-			-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-			724	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:		2	RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL	DEPTH 12805	PERF.12634	- 12687			
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-			1145	2			Y	-0-			-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-			1363	2			Y	-0-			-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-			1854	2			Y	-0-			-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-			2286	2			Y	-0-			-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-			2588	2			Y	-0-			-0-
*08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-			2880	2			Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:		8	RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12460	- 12835			
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-			469	2			Y	-0-			-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-			499	2			Y	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-			532	2			Y	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-			507	2			Y	-0-			-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-			519	2			Y	-0-			-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-			495	2			Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12748	- 12813			
03	6975	X	6530	-0-	-445	-0-			6530	2			Y	-0-			-0-
04	6750	X	6300	-0-	-450	-0-			6300	2			Y	-0-			-0-
05	6975	X	5999	-0-	-976	-0-			5999	2			Y	-0-			-0-
06	6750	X	6256	-0-	-494	-0-			6256	2			Y	-0-			-0-
07	6541	X	6200	-0-	-341	-0-			6200	2			Y	-0-			-0-
*08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-			6029	2			Y	-0-			-0-
WILLIFORD "A"				WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL	DEPTH 14530	PERF.14360	- 14412			
03	558	N	337	-0-	-221	-0-			337	2			N	-0-			-0-
04	540	N	150	-0-	-390	-0-			150	2			N	-0-			-0-
05	496	N	121	-0-	-375	-0-			121	2			N	-0-			-0-
06	330	N	101	-0-	-229	-0-			101	2			N	-0-			-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-			25	2			N	-0-			-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-			126	2			N	-0-			-0-
MCSWANE UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL	DEPTH 14220	PERF.13401	- 14008			
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-			168	2			N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-			49	2			N	-0-			-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-			71	2			N	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-			422	2			N	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-			69	2			N	-0-			-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-			345	2			N	-0-			-0-
MCSWANE UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL	DEPTH 14367	PERF.13343	- 14367			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUNT GAS UNIT #3		WELL #:		4	RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12262 - 12642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
												EOM
												BALANCE
03	2418 N	2207	-0-	-211	-0-	2207	2		Y	-0-		-0-
04	2310 N	2078	-0-	-232	-0-	2078	2		Y	-0-		-0-
05	2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2		Y	-0-		-0-
06	2130 N	1073	-0-	-1057	-0-	1073	2		Y	-0-		-0-
07	2139 N	1193	-0-	-946	-0-	1193	2		Y	-0-		-0-
*08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		Y	-0-		-0-
WILLIFORD "A"												
		WELL #:		2	RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL	DEPTH	14634	PERF.14492 - 14507
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CUMMINS A												
		WELL #:		5	RRCID -> 184261		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12042 - 12347
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-		-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-		-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
08	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
H. L. & P. UNIT												
		WELL #:		1	RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL	DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221
03	1116 N	368	-0-	-748	-0-	15	1	353	2	N	-0-	-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	2	N	-0-	-0-
05	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	474	1	13117	2	N	-0-	-0-
06	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	418	1	11872	2	N	-0-	-0-
07	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	466	1	10825	2	N	-0-	-0-
08	10664 X	8551	-0-	-2113	-0-	324	1	8227	2	N	-0-	-0-
WIEBOLT GU												
		WELL #:		3	RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL	DEPTH	12456	PERF.12044 - 12300
03	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	2365	2		Y	-0-	14 1	3
04	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-		3
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-		3
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		Y	-0-		3
07	2883 X	1059	-0-	-1824	-0-	1059	2		Y	-0-		3
*08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		Y	-0-		3
WEBB A												
		WELL #:		4	RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12390 - 12709
03	1798 X	14	-0-	-1784	-0-	14	2		Y	-0-		-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		Y	-0-		-0-
05	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		Y	-0-		-0-
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		Y	-0-		-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		Y	-0-		-0-
08	3441 X	2660	-0-	-781	-0-	2660	2		Y	-0-		-0-
DAVIDSON, W. A.												
		WELL #:		6	RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL	DEPTH	12404	PERF.12054 - 12314
03	3627 X	2875	-0-	-752	-0-	2875	2		Y	-0-		-0-
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2		Y	-0-		-0-
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		Y	-0-		-0-
06	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2		Y	-0-		-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		Y	-0-		-0-
08	4836 X	3738	-0-	-1098	-0-	3738	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	3	RRCID ->	185369	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.	12322 - 12758			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	387	-0-	-16	-0-			387	2			Y	-0-			-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-			388	2			Y	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-			477	2			Y	-0-			-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-			536	2			Y	-0-			-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-			347	2			Y	-0-			-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-			444	2			Y	-0-			-0-
DAVIDSON, W. A.					WELL #:	5	RRCID ->	185442	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.	11988 - 12381		
03	2883	X	1150	-0-	-1733	-0-			1150	2			Y	-0-			-0-
04	2790	X	2245	-0-	-545	-0-			2245	2			Y	-0-			-0-
05	2883	X	2304	-0-	-579	-0-			2304	2			Y	-0-			-0-
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-			1646	2			Y	-0-			-0-
07	2325	X	1634	-0-	-691	-0-			1634	2			Y	-0-			-0-
08	2294	N	1651	-0-	-643	-0-			1651	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT #3					WELL #:	3	RRCID ->	185516	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL	DEPTH	13130	PERF.	12238 - 12606		
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-			2033	2			Y	-0-			-0-
04	1890	N	1848	-0-	-42	-0-			1848	2			Y	-0-			-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-			1965	2			Y	-0-			-0-
06	1980	N	1765	-0-	-215	-0-			1765	2			Y	-0-			-0-
07	1922	N	676	-0-	-1246	-0-			676	2			Y	-0-			-0-
08	1953	N	703	-0-	-1250	-0-			703	2			Y	-0-			-0-
CUMMINS A					WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.	12065 - 12408		
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-			4016	2			Y	-0-			-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-			3906	2			Y	-0-			-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-			4006	2			Y	-0-			-0-
06	3810	X	3803	-0-	-7	-0-			3803	2			Y	-0-			-0-
07	3937	X	3874	-0-	-63	-0-			3874	2			Y	-0-			-0-
08	3937	X	3915	-0-	-22	-0-			3915	2			Y	-0-			-0-
W. T. COCHRUM GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.	12100 - 12330		
03	3193	X	2347	-0-	-846	-0-			2347	2			Y	-0-			-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-			3108	2			Y	-0-			-0-
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-			3770	2			Y	-0-			-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-			3663	2			Y	-0-			-0-
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-			3597	2			Y	-0-			-0-
08	3782	X	3565	-0-	-217	-0-			3565	2			Y	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 4					WELL #:	4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.	12646 - 13125		
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
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-
WIEBOLT GU					WELL #:	7	RRCID ->	186082	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.	11912 - 12332		
03	3100	N	3672	-0-	572	572			3672	2			Y	-0-			-0-
04	3000	N	5575	-0-	2575	3147			5575	2			Y	-0-			-0-
05	3100	N	4907	-0-	1807	4954			4907	2			Y	-0-			-0-
06	10199	X	5245	-0-	-4954	-0-			5245	2			Y	-0-			-0-
07	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-			6356	2			Y	-0-			-0-
08	4960	X	4609	-0-	-351	-0-			4609	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936													
WIEBOLT GU			WELL #: 6			RRCID -> 186083			COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		4526 X	2371	-0-	-2155	-0-	2371	2		Y	-0-				-0-	
04		3990 X	3920	-0-	-70	-0-	3920	2		Y	-0-				-0-	
05		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		Y	-0-				-0-	
06		4020 X	3993	-0-	-27	-0-	3993	2		Y	-0-				-0-	
07		4154 X	4036	-0-	-118	-0-	4036	2		Y	-0-				-0-	
08		4309 X	4229	-0-	-80	-0-	4229	2		Y	-0-				-0-	
WEBB A			WELL #: 9			RRCID -> 186094			COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043				
03		5673 X	5607	-0-	-66	-0-	5607	2		Y	-0-				-0-	
04		5490 X	5363	-0-	-127	-0-	5363	2		Y	-0-				-0-	
05		5673 X	5278	-0-	-395	-0-	5278	2		Y	-0-				-0-	
06		5490 X	5182	-0-	-308	-0-	5182	2		Y	-0-				-0-	
07		5673 X	5351	-0-	-322	-0-	5351	2		Y	-0-				-0-	
*08		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		Y	-0-				-0-	
HUNT GAS UNIT NO. 4			WELL #: 5			RRCID -> 186102			COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050				
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-				-0-	
04		420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2		Y	-0-				-0-	
05		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2		Y	-0-				-0-	
06		390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2		Y	-0-				-0-	
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-				-0-	
*08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-				-0-	
WEBB A			WELL #: 11			RRCID -> 186103			COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-				-0-	
05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		Y	-0-				-0-	
06		3000 N	5336	-0-	2336	-0-	5336	2		Y	-0-				-0-	
07		3100 N	6195	-0-	3095	-0-	6195	2		Y	-0-				-0-	
*08		3100 N	6462	-0-	3362	-0-	8793	2		Y	-0-				-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 9			RRCID -> 186124			COMPL. DATE 10/21/2001			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542				
03		3286 X	3216	-0-	-70	-0-	3216	2		N	-0-				-0-	
04		2940 X	2350	-0-	-590	-0-	2350	2		N	-0-				-0-	
05		2976 X	2385	-0-	-591	-0-	2385	2		N	-0-				-0-	
06		3120 X	2636	-0-	-484	-0-	2636	2		N	-0-				-0-	
07		3224 X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2		N	-0-				-0-	
*08		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-				-0-	
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #: 14			RRCID -> 186258			COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438				
03		4309 X	3505	-0-	-804	-0-	3505	2		N	-0-				-0-	
04		4260 X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2		N	-0-				-0-	
05		4402 X	3817	-0-	-585	-0-	3817	2		N	-0-				-0-	
06		4260 X	3904	-0-	-356	-0-	3904	2		N	-0-				-0-	
07		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-				-0-	
08		3813 X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2		N	-0-				-0-	
WIEBOLT GU			WELL #: 5			RRCID -> 186542			COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290				
03		3100 N	4803	-0-	1703	-0-	4803	2		Y	-0-	14	1		3	
04		3000 N	4843	-0-	1843	-0-	5921	2		Y	-0-				-0-	
05		10992 X	5071	-0-	-5921	-0-	5071	2		Y	-0-				3	
06		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-				3	
07		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		Y	-0-				3	
08		5084 X	2734	-0-	-2350	-0-	2734	2		Y	-0-				3	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
CUMMINS A				WELL #:	6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372 - 12512
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
03		5394 X	5059	-0-	-335	-0-	5059	2		Y	-0-		-0-
04		5220 X	3836	-0-	-1384	-0-	3836	2		Y	-0-		-0-
05		5394 X	5120	-0-	-274	-0-	5120	2		Y	-0-		-0-
06		5220 X	4575	-0-	-645	-0-	4575	2		Y	-0-		-0-
07		5394 X	5352	-0-	-42	-0-	5352	2		Y	-0-		-0-
*08		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2		Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301 - 12672
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-		-0-
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-		-0-
05		1550 N	1290	-0-	-260	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-		-0-
07		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-		-0-
*08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038 - 12306
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872 - 12624
03		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-		-0-
04		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		N	-0-		-0-
05		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-		-0-
06		3150 X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2		N	-0-		-0-
07		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2		N	-0-		-0-
*08		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2		N	-0-		-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620 - 12630
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-		-0-
04		1080 N	952	-0-	-128	-0-	952	2		Y	-0-		-0-
05		837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2		Y	-0-		-0-
06		1080 N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2		Y	-0-		-0-
07		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		Y	-0-		-0-
*08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840 - 13215
03		3751 X	2552	-0-	-1199	-0-	2552	2		Y	-0-		-0-
04		3270 X	2216	-0-	-1054	-0-	2216	2		Y	-0-		-0-
05		3286 X	1700	-0-	-1586	-0-	1700	2		Y	-0-		-0-
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-		-0-
07		3286 X	2801	-0-	-485	-0-	2801	2		Y	-0-		-0-
*08		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-		-0-

EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480 - 12486
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-		-0-
04		1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2		Y	-0-		-0-
05		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-		-0-
06		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2		Y	-0-		-0-
07		1674 N	1479	-0-	-195	-0-	1479	2		Y	-0-		-0-
08		1209 N	825	-0-	-384	-0-	825	2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-				-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-				-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-				-0-
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-				-0-
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-				-0-
08	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1542	2		N	-0-				-0-
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253														
03	1271 N	925	-0-	-346	-0-	925	2		Y	-0-				-0-
04	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2		Y	-0-				-0-
05	1209 N	925	-0-	-284	-0-	925	2		Y	-0-				-0-
06	900 N	785	-0-	-115	-0-	785	2		Y	-0-				-0-
07	1178 N	922	-0-	-256	-0-	922	2		Y	-0-				-0-
08	930 N	621	-0-	-309	-0-	621	2		Y	-0-				-0-
WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440														
03	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2		Y	-0-				-0-
04	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	1891	2		Y	-0-				-0-
05	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	1939	2		Y	-0-				-0-
06	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1866	2		Y	-0-				-0-
07	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2		Y	-0-				-0-
08	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2		Y	-0-				-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658														
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		N	-0-				-0-
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2		N	-0-				-0-
05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		N	-0-				-0-
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-				-0-
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-				-0-
08	3720 X	3706	-0-	-14	-0-	3706	2		N	-0-				-0-
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596														
03	2139 N	1914	-0-	-225	-0-	1914	2		Y	-0-				-0-
04	1860 N	1370	-0-	-490	-0-	1370	2		Y	-0-				-0-
05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		Y	-0-				-0-
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-				-0-
07	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		Y	-0-				-0-
08	2325 N	1902	-0-	-423	-0-	1902	2		Y	-0-				-0-
WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846														
03	3348 X	2126	-0-	-1222	-0-	2126	2		Y	-0-				-0-
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		Y	-0-				-0-
05	3224 X	2659	-0-	-565	-0-	2659	2		Y	-0-				-0-
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		Y	-0-				-0-
07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		Y	-0-				-0-
*08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		Y	-0-				-0-
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312														
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		Y	-0-	13	1		3
04	2910 X	955	-0-	-1955	-0-	955	2		Y	-0-				3
05	3007 X	946	-0-	-2061	-0-	946	2		Y	-0-				3
06	2910 X	663	-0-	-2247	-0-	663	2		Y	-0-				3
07	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		Y	-0-				3
*08	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		Y	-0-				3

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		16	RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL	DEPTH 12961	PERF.12246	- 12534				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2303	-0-	-239	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.			WELL #:		7	RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL	DEPTH 12502	PERF.11471	- 12304				
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.			WELL #:		8	RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11996	- 12220				
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	210	-0-	-379	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	261	-0-	-309	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
WIEBOLT GU			WELL #:		10	RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11882	- 12296				
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
WIEBOLT GU			WELL #:		8	RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12025	- 12302				
03	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3297	-0-	-93	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #:		17	RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12269	- 12574				
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	281	-0-	-370	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #:		18	RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12643	- 13037				
03	11470	X	10739	-0-	-731	-0-	10739	2			Y	-0-					-0-
04	11100	X	10197	-0-	-903	-0-	10197	2			Y	-0-					-0-
05	11470	X	10410	-0-	-1060	-0-	10410	2			Y	-0-					-0-
06	11010	X	10082	-0-	-928	-0-	10082	2			Y	-0-					-0-
07	11222	X	9676	-0-	-1546	-0-	9676	2			Y	-0-					-0-
*08	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
WEBB A				WELL #:	13	RRCID ->	193628	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.12833 - 13291
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03		3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063 2		Y	-0-			-0-
04		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		Y	-0-			-0-
05		3782 X	3698	-0-	-84	-0-	3698 2		Y	-0-			-0-
06		3660 X	3510	-0-	-150	-0-	3510 2		Y	-0-			-0-
07		3968 X	3423	-0-	-545	-0-	3423 2		Y	-0-			-0-
08		3751 X	3188	-0-	-563	-0-	3188 2		Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	6	RRCID ->	195757	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.12958 - 13344
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
05		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		Y	-0-			-0-
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	19	RRCID ->	196256	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL	DEPTH	13450	PERF.12908 - 13242
03		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6476 2		Y	-0-			-0-
04		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751 2		Y	-0-			-0-
05		5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 2		Y	-0-			-0-
06		5640 X	5526	-0-	-114	-0-	5526 2		Y	-0-			-0-
07		5828 X	5773	-0-	-55	-0-	5773 2		Y	-0-			-0-
*08		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893 2		Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	19	RRCID ->	196347	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860 - 12579
03		6231 X	2745	-0-	-3486	-0-	2745 2		N	-0-			-0-
04		6240 X	3643	-0-	-2597	-0-	3643 2		N	-0-			-0-
05		6448 X	3451	-0-	-2997	-0-	3451 2		N	-0-			-0-
06		6240 X	3592	-0-	-2648	-0-	3592 2		N	-0-			-0-
07		4712 X	3619	-0-	-1093	-0-	3619 2		N	-0-			-0-
08		3348 X	3254	-0-	-94	-0-	3254 2		N	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	18	RRCID ->	196463	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11957 - 12340
03		4464 X	2784	-0-	-1680	-0-	2784 2		N	-0-			-0-
04		4200 X	3466	-0-	-734	-0-	3466 2		N	-0-			-0-
05		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086 2		N	-0-			-0-
06		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-			-0-
07		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2		N	-0-			-0-
08		5084 X	4442	-0-	-642	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	20	RRCID ->	196687	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.12910 - 13248
03		7254 X	5584	-0-	-1670	-0-	5584 2		Y	-0-			-0-
04		7020 X	5106	-0-	-1914	-0-	5106 2		Y	-0-			-0-
05		7254 X	5131	-0-	-2123	-0-	5131 2		Y	-0-			-0-
06		7020 X	4996	-0-	-2024	-0-	4996 2		Y	-0-			-0-
07		6417 X	5035	-0-	-1382	-0-	5035 2		Y	-0-			-0-
08		5022 X	3610	-0-	-1412	-0-	3610 2		Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416 - 12784
03		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		N	-0-			-0-
04		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623 2		N	-0-			-0-
05		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		N	-0-			-0-
06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352 2		N	-0-			-0-
07		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2777	-0-	-323	-0-	2777 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 #: 17			RRCID -> 196749			COMPL. DATE 02/17/2003			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5007	2		N	-0-				-0-	
04	4920	X	4827	-0-	-93	-0-	4827	2		N	-0-				-0-	
05	5084	X	4793	-0-	-291	-0-	4793	2		N	-0-				-0-	
06	4920	X	4650	-0-	-270	-0-	4650	2		N	-0-				-0-	
07	5053	X	4764	-0-	-289	-0-	4764	2		N	-0-				-0-	
08	4805	X	4635	-0-	-170	-0-	4635	2		N	-0-				-0-	
WEBB A			WELL #: 15			RRCID -> 197864			COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070				
03	9269	X	8070	-0-	-1199	-0-	8070	2		Y	-0-				-0-	
04	8970	X	7379	-0-	-1591	-0-	7379	2		Y	-0-				-0-	
05	8928	X	7989	-0-	-939	-0-	7989	2		Y	-0-				-0-	
06	8190	X	6200	-0-	-1990	-0-	6200	2		Y	-0-				-0-	
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2		Y	-0-				-0-	
*08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2		Y	-0-				-0-	
WEBB A			WELL #: 5			RRCID -> 199247			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755				
03	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2		Y	-0-				-0-	
04	1350	N	873	-0-	-477	-0-	873	2		Y	-0-				-0-	
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2		Y	-0-				-0-	
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-				-0-	
07	899	N	616	-0-	-283	-0-	616	2		Y	-0-				-0-	
*08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		Y	-0-				-0-	
HUNT GAS UNIT 4			WELL #: 8			RRCID -> 200177			COMPL. DATE 02/10/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690				
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2		Y	-0-				-0-	
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2		Y	-0-				-0-	
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		Y	-0-				-0-	
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2		Y	-0-				-0-	
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		Y	-0-				-0-	
*08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2		Y	-0-				-0-	
COCHRUM, W.T. GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 202353			COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368				
03	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2115	2	3	9	Y	3	4	1	4	
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		Y	-0-				4	
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		Y	-0-				4	
06	2040	N	1395	-0-	-645	-0-	1395	2		Y	-0-				4	
07	2139	N	566	-0-	-1573	-0-	566	2		Y	-0-				4	
*08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-				4	
HUNT GAS UNIT #3			WELL #: 5			RRCID -> 205081			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572				
03	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2		Y	-0-				-0-	
04	1650	N	1405	-0-	-245	-0-	1405	2		Y	-0-				-0-	
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-				-0-	
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-				-0-	
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		Y	-0-				-0-	
*08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-				-0-	
WIEBOLT GU			WELL #: 11			RRCID -> 205888			COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334				
03	6696	X	6562	-0-	-134	-0-	6562	2		Y	-0-	14	1		3	
04	6480	X	5560	-0-	-920	-0-	5560	2		Y	-0-				3	
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2		Y	-0-				3	
06	6450	X	4718	-0-	-1732	-0-	4718	2		Y	-0-				3	
07	6572	X	6311	-0-	-261	-0-	6311	2		Y	-0-				3	
*08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2		Y	-0-				3	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
BLAIR, ORA			WELL #:		2	RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12739	- 13168				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
04		3570 X	3240	-0-	-330	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
05		3689 X	3134	-0-	-555	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
06		3570 X	3162	-0-	-408	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
07		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
*08		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-

WEBB A			WELL #:		16	RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12723	- 13035				
03		4991 X	4041	-0-	-950	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04		4770 X	3865	-0-	-905	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
05		5022 X	4223	-0-	-799	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
06		4860 X	4840	-0-	-20	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
07		5022 X	4823	-0-	-199	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
*08		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A			WELL #:		8	RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12199	- 12391				
03		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
04		4110 X	3532	-0-	-578	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
05		4247 X	3017	-0-	-1230	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
06		4110 X	1529	-0-	-2581	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07		4247 X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
*08		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA			WELL #:		4	RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL	DEPTH 13472	PERF.12904	- 13274				
03		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
04		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
05		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
06		4740 X	4192	-0-	-548	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
07		4898 X	4397	-0-	-501	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
08		5239 X	4762	-0-	-477	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE			WELL #:		2	RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL	DEPTH 12547	PERF.11794	- 12183				
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CUMMINS A			WELL #:		9	RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11375	- 12196				
03		4278 X	3243	-0-	-1035	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
04		4080 X	3119	-0-	-961	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
05		4216 X	3271	-0-	-945	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
06		3660 X	3250	-0-	-410	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
07		3379 X	3152	-0-	-227	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
*08		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA			WELL #:		5	RRCID -> 221406		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL	DEPTH 13550	PERF.12745	- 13322				
03		403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04		450 N	106	-0-	-344	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05		248 N	25	-0-	-223	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
WIEBOLT GU			WELL #:		12	RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 12502	PERF.11996 - 12284				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-			-0-
04	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-			-0-
05	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-			-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-			-0-
07	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-			-0-
08	2728 N	1777	-0-	-951	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		20	RRCID -> 234060		COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 12684	PERF.12144 - 12578				
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
*08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.			WELL #:		21	RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 12560	PERF.11990 - 12329				
03	3689 X	3001	-0-	-688	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
04	3570 X	3394	-0-	-176	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
05	3503 X	3082	-0-	-421	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-			-0-
06	3390 X	2382	-0-	-1008	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-			-0-
*08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-			-0-

WIEBOLT GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009			TOTAL DEPTH 12546	PERF.12013 - 12324				
03	3100 N	3429	-0-	329	329	3429	2					Y	-0-	14 1		3
04	2887 N	2558	-0-	-329	-0-	2558	2					Y	-0-			3
05	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2					Y	-0-			3
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2					Y	-0-			3
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2					Y	-0-			3
08	2945 X	2562	-0-	-383	-0-	2562	2					Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A.			WELL #:		10	RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 12577	PERF.11904 - 12321				
03	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2					Y	-0-			-0-
04	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2					Y	-0-			-0-
05	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2					Y	-0-			-0-
06	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2					Y	-0-			-0-
07	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2					Y	-0-			-0-
08	8153 X	7401	-0-	-752	-0-	7401	2					Y	-0-			-0-

WEBB A			WELL #:		21	RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 13000	PERF.11464 - 12829				
03	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	8945	2	72 9		Y	65	177 1				59
04	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			Y	-0-					59
05	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			Y	-0-					59
06	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			Y	-0-					59
07	7688 X	7336	-0-	-352	-0-	7336	2			Y	-0-					59
08	9300 X	7086	-0-	-2214	-0-	7086	2			Y	-0-					59

WEBB A			WELL #:		23	RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 13492	PERF.12785 - 13278				
03	7533 X	6750	-0-	-783	-0-	6750	2					Y	-0-			-0-
04	7290 X	5733	-0-	-1557	-0-	5733	2					Y	-0-			-0-
05	7223 X	6378	-0-	-845	-0-	6378	2					Y	-0-			-0-
06	6540 X	6386	-0-	-154	-0-	6386	2					Y	-0-			-0-
07	6758 X	5688	-0-	-1070	-0-	5688	2					Y	-0-			-0-
*08	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2					Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WEBB A		WELL #:		26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		6541 X	5884	-0-	-657	-0-	5884	2			Y	-0-				-0-
04		6180 X	5528	-0-	-652	-0-	5528	2			Y	-0-				-0-
05		6169 X	5644	-0-	-525	-0-	5644	2			Y	-0-				-0-
06		5820 X	5264	-0-	-556	-0-	5264	2			Y	-0-				-0-
07		5983 X	4960	-0-	-1023	-0-	4960	2			Y	-0-				-0-
*08		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			Y	-0-				-0-
WEBB A		WELL #:		27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025				
03		7130 X	6938	-0-	-192	-0-	6938	2			Y	-0-				-0-
04		6900 X	6397	-0-	-503	-0-	6397	2			Y	-0-				-0-
05		7223 X	5252	-0-	-1971	-0-	5252	2			Y	-0-				-0-
06		6990 X	6621	-0-	-369	-0-	6621	2			Y	-0-				-0-
07		7223 X	6277	-0-	-946	-0-	6277	2			Y	-0-				-0-
*08		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			Y	-0-				-0-
EUBANK-BEENE		WELL #:		3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619				
03		8835 X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-				-0-
04		8400 X	7879	-0-	-521	-0-	7879	2			N	-0-				-0-
05		8680 X	8136	-0-	-544	-0-	8136	2			N	-0-				-0-
06		8160 X	7793	-0-	-367	-0-	7793	2			N	-0-				-0-
07		8339 X	7919	-0-	-420	-0-	7919	2			N	-0-				-0-
08		8246 X	7865	-0-	-381	-0-	7865	2			N	-0-				-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	264447	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF. 8868 - 12359				
03		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-				-0-
04		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-				-0-
05		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-				-0-
06		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-				-0-
07		2480 X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-				-0-
*08		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-				-0-
DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
BLACK "A"		WELL #:		9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH	8260	PERF. 7966 - 8005				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
LANCASTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 8164 - 8250				
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445									
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8014 - 8173	
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
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	21 1	2070 2	Y	-0-		70
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	20 1	1962 2	Y	-0-		70
05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	21 1	2051 2	Y	-0-		70
06	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	20 1	1954 2	Y	-0-		70
07	2046 N	1994	-0-	-52	-0-	20 1	1974 2	Y	-0-		70
*08	2077 N	2034	-0-	-43	-0-	20 1	2014 2	Y	-0-		70
HIGH "A"											
		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7844 - 7902	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
WHITE, H.E.											
		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8092 - 8120	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
MCADAMS "A"											
		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1	-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-
BURGHER "C"											
		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
JOHNSON "A"											
		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8062 - 8108	
03	2635 N	2484	-0-	-151	-0-	25 1	2459 2	Y	-0-		2
04	2520 N	2453	-0-	-67	-0-	24 1	2429 2	Y	-0-		2
05	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	27 1	2672 2	Y	-0-		2
06	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	28 1	2824 2	Y	-0-		2
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	26 1	2582 2	Y	-0-		2
*08	2697 N	2567	-0-	-130	-0-	25 1	2542 2	Y	-0-		2
BURGHER "A"											
		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777		PERF. 8220 - 8266	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445												
LANCASTER "A"		WELL #:		5	RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8196 - 8230					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
DEW SWD		WELL #:		1	RRCID -> 248081		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4900 - 5190					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
LINN OPERATING, INC.		501545			RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 7750 - 7816					
IRENE WILBURN		WELL #:		6												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
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-
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID -> 170022		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8002 - 8029					
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.		WELL #:		5 C												
03	1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	2			N	-0-					144
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					144
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					144
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					144
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					144
08	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-					144
BEST SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224665		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 5808		PERF. 5340 - 5514					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BEST SWD		WELL #:		2	RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5317 - 5636					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
BEST SWD		WELL #:		3	RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
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-

CUMMINS A				WELL #:		1	RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967							
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2				Y		-0-				-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2				Y		-0-				-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y		-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y		-0-				-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y		-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				-0-

DEW (TRAVIS PEAK)				24478 379	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445														
BLACK "A"		WELL #:		5	RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	Y			-0-				1
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	Y			-0-				1
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398	2	Y			-0-				1
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	10	1	992	2	Y			-0-				1
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	Y			-0-				1
*08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	16	1	1550	2	Y			-0-				1

LINN OPERATING, INC.				501545														
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-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									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 274281		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	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										
EUBANK-BEENE		WELL #:		2	RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF. 9156 - 9428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	18352 X	1690	-0-	-16662	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
04	17760 X	696	-0-	-17064	-0-	696	2			N	-0-			-0-
05	18352 X	183	-0-	-18169	-0-	183	2			N	-0-			-0-
06	4500 X	39	-0-	-4461	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	4650 X	81	-0-	-4569	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277421		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMINS A				WELL #:	3	RRCID -> 277524		COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 9551		
04	0	30683	-0-	30683	30683	30683	2			Y	-0-			-0-
05	0	33601	-0-	33601	64284	33601	2			Y	-0-			-0-
06	88488 X	24204	-0-	-64284	-0-	24204	2			Y	-0-			-0-
07	46314 X	19744	-0-	-26570	-0-	19744	2			Y	-0-			-0-
08	46314 X	14839	-0-	-31475	-0-	14839	2			Y	-0-			-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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
THIGPEN "A"				WELL #:	18U	RRCID -> 217947		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF. 9001 - 9129		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LINN OPERATING, INC.				501545										
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	8	RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8533 - 8581		
03	DLQ G-10	3183	-0-	3183	6060	121 70 9	1	2992	2	Y	64	21	1	43
04	9288 X	3228	-0-	-6060	-0-	134 79 9	1	3015	2	Y	72	52	1	63
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	130 21 9	1	3103	2	Y	19	44	1	38
06	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	130 6 9	1	2980	2	Y	5			43
07	3348 X	3048	-0-	-300	-0-	133 31 9	1	2884	2	Y	28	37	1	34
*08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	152 12 9	1	3284	2	Y	11	36	1	9

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//			501545										
A. O. EVANS, JR. GU			WELL #:			11	RRCID -> 184916			COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8752 - 8756	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		155 N	135	-0-	-20	-0-			5 1	130	2	N	-0-			163
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-			6 1	130	2	N	-0-			163
05		155 N	143	-0-	-12	-0-			6 1	137	2	N	-0-			163
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-			5 1	125	2	N	-0-			163
07		155 N	140	-0-	-15	-0-			6 1	134	2	N	-0-			163
08		155 N	128	-0-	-27	-0-			6 1	122	2	N	-0-			163
OMEGA ENERGY, LLC			622657													
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 015432			COMPL. DATE 11/11/1956			TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331	
03	14B	DENY	5	-0-	5	7			5 3			N	-0-			25
04	14B	DENY	3052	-0-	3052	3059			3052 3			N	-0-			25
05	14B	DENY	6278	-0-	6278	9337			6278 3			N	-0-			25
06	14B	DENY	6728	-0-	6728	16065			6728 3			N	-0-			25
07	14B	DENY	3424	-0-	3424	19489			3424 3			N	-0-			25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19489						N	NO RPT			25
VALENCE OPERATING COMPANY			881167													
WORTHY SWD			WELL #:			1D	RRCID -> 191079			COMPL. DATE 10/02/2002			TOTAL DEPTH 5135		PERF. 4656 - 4930	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-
HUFFMAN "B"			WELL #:			7	RRCID -> 197629			COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 13130		PERF. 8389 - 8416	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:			16	RRCID -> 201795			COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8399 - 8453	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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 #: 10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #:		15	RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 8442 - 8486	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 087039		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8624 - 8708	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2015 - PLUGGED 05/21/15												

BATY, L. E.		WELL #:		1	RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8521 - 8561	
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	3155	-0-	155	-0-	3155	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	3334	-0-	234	-0-	3334	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3111	-0-	111	-0-	3111	2		N	-0-		-0-
07	3543 X	3043	-0-	-500	-0-	3043	2		N	-0-		-0-
08	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2		N	-0-		-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8678	- 8703
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
												EOM
												BALANCE
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		Y	-0-		-0-
04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		Y	-0-		-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-		-0-
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		Y	-0-		-0-
07	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	2476	2		Y	-0-		-0-
08	2914 N	2502	-0-	-412	-0-	2502	2		Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8213	- 8350
03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		Y	-0-		-0-
04	4320 X	4266	-0-	-54	-0-	4266	2		Y	-0-		-0-
05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2		Y	-0-		-0-
06	4320 X	3833	-0-	-487	-0-	3833	2		Y	-0-		-0-
07	4464 X	3703	-0-	-761	-0-	3703	2		Y	-0-		-0-
08	4061 X	3699	-0-	-362	-0-	3699	2		Y	-0-		-0-
EPPES		WELL #:		1	RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH	8905	PERF. 8717	- 8765
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
KINDON #1		WELL #:		2	RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8481	- 8587
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-		55
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-		55
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-		55
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-		55
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-		55
08	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	1391	2		N	-0-		55
DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH	9277	PERF. 8504	- 8634
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-		-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		-0-
*08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-		-0-
MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH	9982	PERF. 8590	- 8760
03	1116 N	276	-0-	-840	-0-	276	2		N	-0-		43
04	1080 N	426	-0-	-654	-0-	426	2		N	-0-		43
05	806 N	590	-0-	-216	-0-	590	2		N	-0-		43
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		43
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		43
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		43
HUNT, N.B.		WELL #:		2	RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8539	- 8659
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
HUNT, N.B. GAS UNIT 3			WELL #:			2	RRCID ->	150582	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL	DEPTH	9536	PERF. 8560	-	8615			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		93 N		6	-0-	-87		-0-		6 2			N	-0-					65
04		97 N		97	-0-	-0-		-0-		97 2			N	-0-					65
05		114 N		114	-0-	-0-		-0-		114 2			N	-0-					65
06		15 N		15	-0-	-0-		-0-		15 2			N	-0-					65
07		98 N		98	-0-	-0-		-0-		98 2			N	-0-					65
*08		83 N		83	-0-	-0-		-0-		83 2			N	-0-					65
WIEBOLT			WELL #:			1	RRCID ->	151426	COMPL. DATE	08/30/1994	TOTAL	DEPTH	9751	PERF. 8574	-	8596			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
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-
MOORE			WELL #:			3	RRCID ->	187536	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 8582	-	8587			
03	5332 X	5242	-0-	-0-	-90	-0-		-0-		5242 2		Y	-0-						-0-
04	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		5239 2		Y	-0-						-0-
05	5332 X	5057	-0-	-0-	-275	-0-		-0-		5057 2		Y	-0-						-0-
06	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		5633 2		Y	-0-						-0-
07	5332 X	5236	-0-	-0-	-96	-0-		-0-		5236 2		Y	-0-						-0-
08	4960 X	4503	-0-	-0-	-457	-0-		-0-		4503 2		Y	-0-						-0-
COX, WELDON GU			WELL #:			1	RRCID ->	187650	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL	DEPTH	15300	PERF. 9033	-	9053			
03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		81 1	1627 2	N	-0-						35
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		64 1	1698 2	N	-0-						35
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		59 1	1560 2	N	11						46
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		12 9									
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		63 1	1617 2	N	7						53
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		8 9									
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		64 1	1649 2	N	17						70
										19 9									
										69 1	1643 2	N	32						102
										35 9									
WEBB, T.S. "A"			WELL #:			1	RRCID ->	188786	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 8750	-	8913			
03	3100 N	3220	-0-	-0-	120	120		-0-		3220 2		Y	-0-						-0-
04	2652 N	2532	-0-	-0-	-120	-0-		-0-		2532 2		Y	-0-						-0-
05	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		2698 2		Y	-0-						-0-
06	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		2658 2		Y	-0-						-0-
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		2433 2		Y	-0-						-0-
08	2604 X	1990	-0-	-0-	-614	-0-		-0-		1990 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			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
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-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. DOBBS GAS UNIT			//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 217966			COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8504 - 8603							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #: 9			RRCID -> 225349			COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 7962 - 8142							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 8358	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

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

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

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
THOMPSON, C. C.		WELL #:		14	RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 8354		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

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

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

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		16	RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 8402		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

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

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

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 8342		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1													
		WELL #:		10	RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 8526		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT GAS UNIT 4													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 945936																	
WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	3255 X	2918	-0-	-337	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-	
04	3090 X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-	
05	3193 X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-	
06	3090 X	2782	-0-	-308	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-	
07	3131 X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-	
*08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430				
03	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-	
04	1590 N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-	
05	1643 N	981	-0-	-662	-0-	981	2			Y	-0-					-0-	
06	1560 N	960	-0-	-600	-0-	960	2			Y	-0-					-0-	
07	1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-	
*08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-	

HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057				
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-	
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-	
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-	
08	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-	

H. L. & P. UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221				
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC KEECHI CREEK													25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF. 14729 - 15179																	
03	7843 X	4414	-0-	-3429	-0-	597	1	3817	2	N	-0-					-0-	
04	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	776	1	6362	2	N	-0-					-0-	
05	7378 X	5787	-0-	-1591	-0-	616	1	5171	2	N	-0-					-0-	
06	7140 X	4944	-0-	-2196	-0-	594	1	4350	2	N	-0-					-0-	
07	7378 X	1078	-0-	-6300	-0-	221	1	856	2	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
08	5983 X	12	-0-	-5971	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-	

KEECHI CREEK A													WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF. 14698 - 15045				
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	550	1	3511	2	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
04	3000 N	3067	-0-	67	67	334	1	2733	2	N	-0-					-0-	
05	5054 X	4987	-0-	-67	-0-	531	1	4456	2	N	-0-					-0-	
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	516	1	3780	2	N	1	1	8			-0-	
						1	9										
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	926	1	3587	2	N	-0-					-0-	
*08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	1070	1	3412	2	N	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	25978 300 495445	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: FREESTONE						
BURGHER "A"				WELL #:	1	RRCID -> 175734	COMPL.	DATE 08/10/2000	TOTAL	DEPTH 13580	PERF.12389	- 12873							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3776	-0-	-750	-0-			37	1	3739	2	Y	-0-					18
04	4110	X	3862	-0-	-248	-0-			38	1	3824	2	Y	-0-					18
05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-			40	1	4042	2	Y	-0-					18
06	3660	X	3591	-0-	-69	-0-			36	1	3555	2	Y	-0-					18
07	3999	X	3776	-0-	-223	-0-			37	1	3739	2	Y	-0-					18
*08	4092	X	3568	-0-	-524	-0-			35	1	3533	2	Y	-0-					18

BURGHER "D"				WELL #:	1	RRCID -> 176274	COMPL.	DATE 08/16/2000	TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12502	- 12649							
03	6510	X	5993	-0-	-517	-0-			59	1	5934	2	Y	-0-					35
04	6150	X	5314	-0-	-836	-0-			53	1	5261	2	Y	-0-					35
05	6231	X	5681	-0-	-550	-0-			56	1	5625	2	Y	-0-					35
06	5850	X	5236	-0-	-614	-0-			52	1	5184	2	Y	-0-					35
07	6045	X	5565	-0-	-480	-0-			55	1	5510	2	Y	-0-					35
*08	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-			61	1	6131	2	Y	-0-					35

BURGHER "A"				WELL #:	2	RRCID -> 176275	COMPL.	DATE 01/06/2000	TOTAL	DEPTH 13540	PERF.13060	- 13392							
03	2232	X	1811	-0-	-421	-0-			18	1	1793	2	Y	-0-					21
04	2100	X	1273	-0-	-827	-0-			13	1	1260	2	Y	-0-					21
05	2170	X	1207	-0-	-963	-0-			12	1	1195	2	Y	-0-					21
06	2010	X	1350	-0-	-660	-0-			13	1	1337	2	Y	-0-					21
07	1798	X	1605	-0-	-193	-0-			16	1	1589	2	Y	-0-					21
*08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-			21	1	2066	2	Y	-0-					21

WILLIFORD "A"				WELL #:	1	RRCID -> 176276	COMPL.	DATE 01/15/2000	TOTAL	DEPTH 13661	PERF.13079	- 13509							
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-			39	1	3907	2	Y	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-			39	1	3912	2	Y	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-			35	1	3458	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3380	-0-	-430	-0-			33	1	3347	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3118	-0-	-974	-0-			31	1	3087	2	Y	-0-					-0-
*08	4092	X	3628	-0-	-464	-0-			36	1	3592	2	Y	-0-					-0-

SWANK "A"				WELL #:	1	RRCID -> 176719	COMPL.	DATE 09/14/2000	TOTAL	DEPTH 13850	PERF.12261	- 12536							
03	3999	X	3975	-0-	-24	-0-			39	1	3936	2	N	-0-					13
04	3870	X	2728	-0-	-1142	-0-			27	1	2701	2	N	-0-					13
05	4154	X	3779	-0-	-375	-0-			37	1	3742	2	N	-0-					13
06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-			38	1	3778	2	N	-0-					13
07	4154	X	3832	-0-	-322	-0-			38	1	3794	2	N	-0-					13
*08	3968	X	3926	-0-	-42	-0-			39	1	3887	2	N	-0-					13

BURGHER "C"				WELL #:	1	RRCID -> 176721	COMPL.	DATE 02/03/2000	TOTAL	DEPTH 13435	PERF.12973	- 13271							
03	5983	X	5849	-0-	-134	-0-			58	1	5791	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5674	-0-	-116	-0-			56	1	5618	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	4784	-0-	-1292	-0-			47	1	4737	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5587	-0-	-293	-0-			55	1	5532	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5804	-0-	-272	-0-			57	1	5747	2	Y	-0-					-0-
*08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-			58	1	5813	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "G"				WELL #:	1	RRCID -> 177316	COMPL.	DATE 03/03/2000	TOTAL	DEPTH 13260	PERF.12966	- 13075							
03	8153	X	7602	-0-	-551	-0-			75	1	7527	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7380	-0-	-270	-0-			73	1	7307	2	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7737	-0-	-137	-0-			77	1	7660	2	Y	-0-					-0-
06	7620	X	7025	-0-	-595	-0-			70	1	6955	2	Y	-0-					-0-
07	7874	X	7050	-0-	-824	-0-			70	1	6980	2	Y	-0-					-0-
*08	7750	X	6844	-0-	-906	-0-			68	1	6776	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.///		495445									
BURGHER "D"										WELL #:		8		RRCID -> 177771		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12990 - 13111	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
03	3596 X	3318	-0-	-278	-0-		33	1	3285	2	Y	-0-		-0-							
04	3390 X	3180	-0-	-210	-0-		31	1	3149	2	Y	-0-		-0-							
05	3503 X	3336	-0-	-167	-0-		33	1	3303	2	Y	-0-		-0-							
06	3330 X	3227	-0-	-103	-0-		32	1	3195	2	Y	-0-		-0-							
07	3348 X	3289	-0-	-59	-0-		33	1	3256	2	Y	-0-		-0-							
*08	3348 X	3268	-0-	-80	-0-		32	1	3236	2	Y	-0-		-0-							
BURGHER "D"										WELL #:		4		RRCID -> 178112		COMPL. DATE 07/04/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12966 - 13152	
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-		33	1	3342	2	Y	-0-		5							
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		35	1	3473	2	Y	-0-		5							
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		37	1	3683	2	Y	-0-		5							
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		34	1	3391	2	Y	-0-		5							
07	3627 X	3378	-0-	-249	-0-		33	1	3345	2	Y	-0-		5							
*08	3720 X	3262	-0-	-458	-0-		32	1	3230	2	Y	-0-		5							
BURGHER "D"										WELL #:		5		RRCID -> 178113		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12850 - 13068	
03	2604 X	2148	-0-	-456	-0-		21	1	2127	2	Y	-0-		36							
04	2520 X	1752	-0-	-768	-0-		17	1	1735	2	Y	-0-		36							
05	2480 X	2132	-0-	-348	-0-		21	1	2111	2	Y	-0-		36							
06	2400 X	2197	-0-	-203	-0-		22	1	2175	2	Y	-0-		36							
07	2449 X	2244	-0-	-205	-0-		22	1	2222	2	Y	-0-		36							
*08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-		22	1	2196	2	Y	-0-		36							
BURGHER "D"										WELL #:		6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12837 - 13039	
03	8928 X	8121	-0-	-807	-0-		80	1	8041	2	Y	-0-		1							
04	8550 X	7803	-0-	-747	-0-		77	1	7726	2	Y	-0-		1							
05	8432 X	7992	-0-	-440	-0-		79	1	7913	2	Y	-0-		1							
06	7920 X	7439	-0-	-481	-0-		74	1	7365	2	Y	-0-		1							
07	8122 X	7624	-0-	-498	-0-		75	1	7549	2	Y	-0-		1							
*08	8122 X	7777	-0-	-345	-0-		77	1	7700	2	Y	-0-		1							
BURGHER "D"										WELL #:		7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13004 - 13226	
03	2325 N	2189	-0-	-136	-0-		22	1	2167	2	Y	-0-		-0-							
04	2310 N	2080	-0-	-230	-0-		21	1	2059	2	Y	-0-		-0-							
05	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-		26	1	2554	2	Y	-0-		-0-							
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-		23	1	2305	2	Y	-0-		-0-							
07	2139 N	2125	-0-	-14	-0-		21	1	2104	2	Y	-0-		-0-							
*08	2573 X	2127	-0-	-446	-0-		21	1	2106	2	Y	-0-		-0-							
BURGHER "D"										WELL #:		9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12858 - 13071	
03	3007 X	2056	-0-	-951	-0-		20	1	2036	2	Y	-0-		7							
04	2910 X	2163	-0-	-747	-0-		21	1	2142	2	Y	-0-		7							
05	4557 X	1706	-0-	-2851	-0-		17	1	1689	2	Y	-0-		7							
06	4410 X	2516	-0-	-1894	-0-		25	1	2491	2	Y	-0-		7							
07	4557 X	1647	-0-	-2910	-0-		16	1	1631	2	Y	-0-		7							
*08	2232 X	1402	-0-	-830	-0-		14	1	1388	2	Y	-0-		7							
BURGHER "D"										WELL #:		3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13071 - 13175	
03	527 N	382	-0-	-145	-0-		4	1	378	2	Y	-0-		42							
04	360 N	279	-0-	-81	-0-		3	1	276	2	Y	-0-		42							
05	279 N	114	-0-	-165	-0-		1	1	113	2	Y	-0-		42							
06	360 N	190	-0-	-170	-0-		2	1	188	2	Y	-0-		42							
07	279 N	134	-0-	-145	-0-		1	1	133	2	Y	-0-		42							
*08	372 X	217	-0-	-155	-0-		2	1	215	2	Y	-0-		42							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "C"													//CONT.// //CONT.//		25978 300 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
													WELL #:		3	RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13083 - 13402				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
03	5549 X	4919	-0-	-630	-0-			49	1	4870	2	Y		-0-				3								
04	5250 X	4893	-0-	-357	-0-			48	1	4845	2	Y		-0-				3								
05	5332 X	5077	-0-	-255	-0-			50	1	5027	2	Y		-0-				3								
06	5160 X	4842	-0-	-318	-0-			48	1	4794	2	Y		-0-				3								
07	5332 X	5020	-0-	-312	-0-			50	1	4970	2	Y		-0-				3								
*08	5084 X	4519	-0-	-565	-0-			45	1	4474	2	Y		-0-				3								
BURGHER "C"													WELL #:		2	RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12958 - 13144				
03	3968 X	3710	-0-	-258	-0-			37	1	3673	2	Y		-0-				-0-								
04	3840 X	3572	-0-	-268	-0-			35	1	3537	2	Y		-0-				-0-								
05	3968 X	3652	-0-	-316	-0-			36	1	3616	2	Y		-0-				-0-								
06	3720 X	3450	-0-	-270	-0-			34	1	3416	2	Y		-0-				-0-								
07	3720 X	3478	-0-	-242	-0-			34	1	3444	2	Y		-0-				-0-								
*08	3720 X	3635	-0-	-85	-0-			36	1	3599	2	Y		-0-				-0-								
BURGHER "D"													WELL #:		10	RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790 - 13054				
03	2294 N	1629	-0-	-665	-0-			16	1	1613	2	Y		-0-				-0-								
04	1860 N	1776	-0-	-84	-0-			18	1	1758	2	Y		-0-				-0-								
05	1829 N	1819	-0-	-10	-0-			18	1	1801	2	Y		-0-				-0-								
06	1590 N	1258	-0-	-332	-0-			12	1	1246	2	Y		-0-				-0-								
07	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-			20	1	2049	2	Y		-0-				-0-								
*08	1829 X	1573	-0-	-256	-0-			16	1	1557	2	Y		-0-				-0-								
BURGHER "A"													WELL #:		5	RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170 - 13410				
03	4464 X	4069	-0-	-395	-0-			40	1	4029	2	Y		-0-				5								
04	4320 X	4074	-0-	-246	-0-			40	1	4034	2	Y		-0-				5								
05	4464 X	3584	-0-	-880	-0-			35	1	3549	2	Y		-0-				5								
06	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-			41	1	4103	2	Y		-0-				5								
07	4216 X	3961	-0-	-255	-0-			39	1	3922	2	Y		-0-				5								
*08	4216 X	3742	-0-	-474	-0-			37	1	3705	2	Y		-0-				5								
BURGHER "C"													WELL #:		4	RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13076 - 13388				
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-			24	1	2414	2	Y		-0-				-0-								
04	2520 X	2491	-0-	-29	-0-			25	1	2466	2	Y		-0-				-0-								
05	2604 X	2427	-0-	-177	-0-			24	1	2403	2	Y		-0-				-0-								
06	2520 X	2368	-0-	-152	-0-			23	1	2345	2	Y		-0-				-0-								
07	2573 X	2437	-0-	-136	-0-			24	1	2413	2	Y		-0-				-0-								
*08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-			25	1	2480	2	Y		-0-				-0-								
EVANS "A"													WELL #:		4	RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156 - 13414				
03	3844 X	3448	-0-	-396	-0-			34	1	3414	2	Y		-0-				18								
04	3720 X	2902	-0-	-818	-0-			29	1	2873	2	Y		-0-				18								
05	3844 X	3291	-0-	-553	-0-			33	1	3258	2	Y		-0-				18								
06	3660 X	3454	-0-	-206	-0-			34	1	3420	2	Y		-0-				18								
07	3689 X	3435	-0-	-254	-0-			34	1	3401	2	Y		-0-				18								
*08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-			35	1	3468	2	Y		-0-				18								
BURGHER "C"													WELL #:		5	RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 13611		PERF.13111 - 13420				
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-			71	1	7102	2	Y		-0-				5								
04	7020 X	6847	-0-	-173	-0-			68	1	6779	2	Y		-0-				5								
05	7254 X	6972	-0-	-282	-0-			69	1	6903	2	Y		-0-				5								
06	7020 X	6664	-0-	-356	-0-			66	1	6598	2	Y		-0-				5								
07	7161 X	3381	-0-	-3780	-0-			33	1	3348	2	Y		-0-				5								
*08	7161 X	3	-0-	-7158	-0-			3	2			Y		-0-				5								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445														
EVANS "A"				WELL #:	3	RRCID -> 180064		COMPL.	DATE 10/10/2000	TOTAL	DEPTH 13675	PERF.13202	-	13473					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1783	2	Y	-0-						5	
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1364	2	Y	-0-						5	
05	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-						5	
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-						5	
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-						5	
*08	1550 N	650	-0-	-900	-0-	-0-	6	1	644	2	Y	-0-						5	

BURGHER "A"				WELL #:	4	RRCID -> 180087		COMPL.	DATE 10/17/2000	TOTAL	DEPTH 13560	PERF.12690	-	13346					
03	2852 X	1944	-0-	-908	-0-	-0-	19	1	1925	2	Y	-0-						-0-	
04	2550 X	1740	-0-	-810	-0-	-0-	17	1	1723	2	Y	-0-						-0-	
05	2573 X	2203	-0-	-370	-0-	-0-	22	1	2181	2	Y	-0-						-0-	
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2987	2	Y	-0-						-0-	
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-						-0-	
*08	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	2367	2	Y	-0-						-0-	

EVANS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 180164		COMPL.	DATE 09/20/2000	TOTAL	DEPTH 13676	PERF.12907	-	13487					
03	2201 X	1100	-0-	-1101	-0-	-0-	11	1	1089	2	Y	-0-						19	
04	2130 X	1907	-0-	-223	-0-	-0-	19	1	1888	2	Y	-0-						19	
05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-						19	
06	1650 X	1649	-0-	-1	-0-	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-						19	
07	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-						19	
*08	2263 X	1719	-0-	-544	-0-	-0-	17	1	1702	2	Y	-0-						19	

BURGHER "G"				WELL #:	2	RRCID -> 180290		COMPL.	DATE 11/07/2000	TOTAL	DEPTH 13248	PERF.12779	-	13029					
03	5053 X	4768	-0-	-285	-0-	-0-	47	1	4721	2	Y	-0-						6	
04	4890 X	3099	-0-	-1791	-0-	-0-	31	1	3068	2	Y	-0-						6	
05	5053 X	4936	-0-	-117	-0-	-0-	49	1	4887	2	Y	-0-						6	
06	4890 X	4123	-0-	-767	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	12						18	
							13	9											
07	4774 X	4161	-0-	-613	-0-	-0-	41	1	4114	2	Y	5						23	
							6	9											
*08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	5120	2	Y	-0-						23	

BURGHER "G"				WELL #:	3	RRCID -> 180596		COMPL.	DATE 10/26/2000	TOTAL	DEPTH 13270	PERF.12624	-	13088					
03	6417 X	2526	-0-	-3891	-0-	-0-	25	1	2501	2	Y	-0-						-0-	
04	6210 X	3658	-0-	-2552	-0-	-0-	36	1	3622	2	Y	-0-						-0-	
05	6324 X	4405	-0-	-1919	-0-	-0-	44	1	4361	2	Y	-0-						-0-	
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	3760	2	Y	-0-						-0-	
07	3782 X	3234	-0-	-548	-0-	-0-	32	1	3202	2	Y	-0-						-0-	
*08	4402 X	2810	-0-	-1592	-0-	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-						-0-	

BURGHER "E"				WELL #:	1	RRCID -> 180637		COMPL.	DATE 12/08/2000	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12875	-	13165					
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3271	2	Y	-0-						-0-	
04	3060 X	1272	-0-	-1788	-0-	-0-	13	1	1259	2	Y	-0-						-0-	
05	3503 X	134	-0-	-3369	-0-	-0-	1	1	133	2	Y	-0-						-0-	
06	3390 X	3276	-0-	-114	-0-	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-						-0-	
07	3503 X	3470	-0-	-33	-0-	-0-	34	1	3436	2	Y	-0-						-0-	
*08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	3407	2	Y	-0-						-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445									
EVANS "A"										WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
03		3038 X	2998	-0-	-40	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-			-0-				
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	33	1	3345	2	Y	-0-			-0-				
05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	30	1	3009	2	Y	-0-			-0-				
06		2910 X	1340	-0-	-1570	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-			-0-				
07		3503 X	2698	-0-	-805	-0-	27	1	2671	2	Y	-0-			-0-				
*08		3503 X	3072	-0-	-431	-0-	30	1	3042	2	Y	-0-			-0-				
EVANS "A"										WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388	
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	17	1	1732	2	Y	-0-			-0-				
04		2070 N	1569	-0-	-501	-0-	16	1	1553	2	Y	-0-			-0-				
05		2046 N	1196	-0-	-850	-0-	12	1	1184	2	Y	-0-			-0-				
06		1680 N	1453	-0-	-227	-0-	14	1	1439	2	Y	-0-			-0-				
07		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	16	1	1612	2	Y	-0-			-0-				
*08		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	2	Y	-0-			-0-				
BURGHER "A"										WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270	
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	Y	-0-			-0-				
04		930 N	855	-0-	-75	-0-	8	1	847	2	Y	-0-			-0-				
05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	13	1	1342	2	Y	-0-			-0-				
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	13	1	1284	2	Y	-0-			-0-				
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	14	1	1407	2	Y	-0-			-0-				
*08		1364 N	1076	-0-	-288	-0-	11	1	1065	2	Y	-0-			-0-				
MOODY "A"										WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014	
03		11935 X	10031	-0-	-1904	-0-	99	1	9932	2	Y	-0-			-0-				
04		11160 X	10415	-0-	-745	-0-	103	1	10312	2	Y	-0-			-0-				
05		12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	127	1	12718	2	Y	-0-			-0-				
06		12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	119	1	11944	2	Y	-0-			-0-				
07		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	122	1	12199	2	Y	-0-			-0-				
*08		12834 X	12464	-0-	-370	-0-	123	1	12341	2	Y	-0-			-0-				
BURGHER "B"										WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276	
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	N	-0-			-0-	7			
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N	-0-			-0-	7			
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	3	1	259	2	N	-0-			-0-	7			
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	N	-0-			-0-	7			
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	N	-0-			-0-	7			
*08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-			-0-	7			
BURGHER "E"										WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074	
03		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-			-0-	2			
04		1350 N	1255	-0-	-95	-0-	12	1	1243	2	Y	-0-			-0-	2			
05		1426 N	1016	-0-	-410	-0-	10	1	1006	2	Y	-0-			-0-	2			
06		1230 N	931	-0-	-299	-0-	9	1	922	2	Y	-0-			-0-	2			
07		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	15	1	1516	2	Y	-0-			-0-	2			
*08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	Y	-0-			-0-	2			
BURGHER "E"										WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12502 - 12886	
03		1736 N	1137	-0-	-599	-0-	11	1	1126	2	Y	-0-			-0-				
04		1530 N	1388	-0-	-142	-0-	14	1	1374	2	Y	-0-			-0-				
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	15	1	1486	2	Y	-0-			-0-				
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	13	1	1305	2	Y	-0-			-0-				
07		1426 N	1319	-0-	-107	-0-	13	1	1306	2	Y	-0-			-0-				
*08		1488 N	1228	-0-	-260	-0-	12	1	1216	2	Y	-0-			-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
BURGHER "C"												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			
												COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 13400			
												WELL #: 9				RRCID -> 181680			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
BURGHER "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 182831																
COMPL. DATE 03/29/2001																
TOTAL DEPTH 13570																
PERF.13188 - 13368																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	4557 X	4046	-0-	-511	-0-	-0-	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	4464 X	4364	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	43	1	4321	2	Y	-0-	-0-		-0-
06	4290 X	4230	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	42	1	4188	2	Y	-0-	-0-		-0-
07	4557 X	4116	-0-	-441	-0-	-0-	-0-	41	1	4075	2	Y	-0-	-0-		-0-
*08	4557 X	4265	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	42	1	4223	2	Y	-0-	-0-		-0-
MOODY "A"																
WELL #: 3																
RRCID -> 182908																
COMPL. DATE 04/11/2001																
TOTAL DEPTH 13100																
PERF.12493 - 12812																
03	2201 X	1200	-0-	-1001	-0-	-0-	-0-	12	1	1188	2	Y	-0-	-0-		55
04	2370 X	203	-0-	-2167	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	Y	-0-	-0-		55
05	2449 X	536	-0-	-1913	-0-	-0-	-0-	5	1	531	2	Y	-0-	-0-		55
06	2370 X	323	-0-	-2047	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	-0-	-0-		55
07	1829 X	1765	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	17	1	1748	2	Y	-0-	-0-		55
*08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1755	2	Y	110	-0-		183
								121	9							
EVANS "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 182909																
COMPL. DATE 04/20/2001																
TOTAL DEPTH 13705																
PERF.12220 - 13515																
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3036	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3013	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2836	2	Y	-0-	-0-		-0-
06	2970 X	2677	-0-	-293	-0-	-0-	-0-	27	1	2650	2	Y	-0-	-0-		-0-
07	3131 X	2493	-0-	-638	-0-	-0-	-0-	25	1	2468	2	Y	-0-	-0-		-0-
*08	3131 X	2750	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	27	1	2723	2	Y	-0-	-0-		-0-
MOODY "A"																
WELL #: 4																
RRCID -> 183148																
COMPL. DATE 04/05/2001																
TOTAL DEPTH 12995																
PERF.12476 - 12802																
03	3565 X	3180	-0-	-385	-0-	-0-	-0-	31	1	3149	2	Y	-0-	-0-		39
04	3390 X	3118	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-	-0-		39
05	3441 X	3267	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	32	1	3207	2	Y	25	42 1		22
								28	9							
06	3330 X	3065	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	30	1	3035	2	Y	-0-	-0-		22
07	3410 X	3160	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	31	1	3129	2	Y	-0-	-0-		22
*08	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3253	2	Y	-0-	-0-		22
EVANS "A"																
WELL #: 10																
RRCID -> 183263																
COMPL. DATE 05/02/2001																
TOTAL DEPTH 13735																
PERF.12911 - 13416																
03	2821 X	1554	-0-	-1267	-0-	-0-	-0-	15	1	1539	2	Y	-0-	-0-		7
04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2760	2	Y	-0-	-0-		7
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2455	2	Y	-0-	-0-		7
06	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-	-0-		7
07	2883 X	1396	-0-	-1487	-0-	-0-	-0-	14	1	1382	2	Y	-0-	-0-		7
*08	2883 X	1911	-0-	-972	-0-	-0-	-0-	19	1	1892	2	Y	-0-	-0-		7
SMITH "A"																
WELL #: 1																
RRCID -> 183307																
COMPL. DATE 04/24/2001																
TOTAL DEPTH 13620																
PERF.12915 - 13385																
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	8	1	763	2	N	-0-	-0-		-0-
04	960 N	677	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	7	1	670	2	N	-0-	-0-		-0-
05	930 N	647	-0-	-283	-0-	-0-	-0-	6	1	641	2	N	-0-	-0-		-0-
06	750 N	626	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	6	1	620	2	N	-0-	-0-		-0-
07	713 N	669	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	7	1	662	2	N	-0-	-0-		-0-
*08	651 N	621	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	6	1	615	2	N	-0-	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP												COMPL. DATE 04/25/2001				TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416			
EVANS "A"												WELL #: 7 RRCID -> 183328							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
03		3410 X	3144	-0-	-266	-0-	31	1	3113	2	Y	-0-			35				
04		3270 X	3117	-0-	-153	-0-	31	1	3086	2	Y	-0-			35				
05		3627 X	3357	-0-	-270	-0-	33	1	3324	2	Y	-0-			35				
06		3510 X	3108	-0-	-402	-0-	31	1	3077	2	Y	-0-			35				
07		3627 X	2779	-0-	-848	-0-	28	1	2751	2	Y	-0-			35				
*08		3348 X	2737	-0-	-611	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-			35				
MOODY "A"												WELL #: 2 RRCID -> 183590				COMPL. DATE 04/19/2001			
																TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960			
03		5673 X	5299	-0-	-374	-0-	52	1	5247	2	Y	-0-			5				
04		5430 X	4665	-0-	-765	-0-	46	1	4619	2	Y	-0-			5				
05		5363 X	4520	-0-	-843	-0-	45	1	4475	2	Y	-0-			5				
06		5130 X	4944	-0-	-186	-0-	49	1	4895	2	Y	-0-			5				
07		5301 X	4713	-0-	-588	-0-	47	1	4666	2	Y	-0-			5				
*08		5301 X	5086	-0-	-215	-0-	50	1	5036	2	Y	-0-			5				
BURGHER "G"												WELL #: 6 RRCID -> 183593				COMPL. DATE 05/04/2001			
																TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982			
03		3937 X	3804	-0-	-133	-0-	38	1	3766	2	Y	-0-			-0-				
04		3810 X	3737	-0-	-73	-0-	37	1	3700	2	Y	-0-			-0-				
05		3937 X	3796	-0-	-141	-0-	38	1	3758	2	Y	-0-			-0-				
06		3780 X	3694	-0-	-86	-0-	37	1	3657	2	Y	-0-			-0-				
07		3875 X	3774	-0-	-101	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			-0-				
*08		3875 X	3752	-0-	-123	-0-	37	1	3715	2	Y	-0-			-0-				
EVANS "A"												WELL #: 8 RRCID -> 183594				COMPL. DATE 05/11/2001			
																TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368			
03		3813 X	3736	-0-	-77	-0-	37	1	3699	2	Y	-0-			31				
04		3810 X	3653	-0-	-157	-0-	36	1	3617	2	Y	-0-			31				
05		3937 X	3753	-0-	-184	-0-	37	1	3716	2	Y	-0-			31				
06		3810 X	3313	-0-	-497	-0-	33	1	3280	2	Y	-0-			31				
07		3875 X	3562	-0-	-313	-0-	35	1	3527	2	Y	-0-			31				
*08		3782 X	3261	-0-	-521	-0-	32	1	3229	2	Y	-0-			31				
NEAL "B"												WELL #: 1 RRCID -> 183686				COMPL. DATE 05/12/2001			
																TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232			
03		2449 N	2064	-0-	-385	-0-	20	1	2044	2	N	-0-			-0-				
04		1140 N	992	-0-	-148	-0-	10	1	982	2	N	-0-			-0-				
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	18	1	1758	2	N	-0-			-0-				
06		2010 N	1730	-0-	-280	-0-	17	1	1713	2	N	-0-			-0-				
07		1023 N	952	-0-	-71	-0-	9	1	943	2	N	-0-			-0-				
*08		1767 N	634	-0-	-1133	-0-	6	1	628	2	N	-0-			-0-				
BURGHER "C"												WELL #: 15 RRCID -> 183830				COMPL. DATE 05/30/2001			
																TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366			
03		4216 X	4115	-0-	-101	-0-	41	1	4074	2	Y	-0-			-0-				
04		3960 X	3774	-0-	-186	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-			-0-				
05		4340 X	3779	-0-	-561	-0-	37	1	3742	2	Y	-0-			-0-				
06		4200 X	3587	-0-	-613	-0-	36	1	3551	2	Y	-0-			-0-				
07		4340 X	4000	-0-	-340	-0-	40	1	3960	2	Y	-0-			-0-				
*08		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	43	1	4301	2	Y	-0-			-0-				
EVANS "A"												WELL #: 9 RRCID -> 183905				COMPL. DATE 05/10/2001			
																TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328			
03		2077 N	1887	-0-	-190	-0-	19	1	1868	2	Y	-0-			-0-				
04		1800 N	1654	-0-	-146	-0-	16	1	1638	2	Y	-0-			-0-				
05		1922 N	1814	-0-	-108	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-			-0-				
06		1830 N	1701	-0-	-129	-0-	17	1	1684	2	Y	-0-			-0-				
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	18	1	1760	2	Y	-0-			-0-				
*08		1829 N	1744	-0-	-85	-0-	17	1	1727	2	Y	-0-			-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGHER "A"														
WELL #: 9														
RRCID -> 184033														
COMPL. DATE 06/15/2001														
TOTAL DEPTH 13616														
PERF.12779 - 13442														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	930 N	417	-0-	-513	-0-	-0-	4	1	413	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	810 N	428	-0-	-382	-0-	-0-	4	1	424	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2986	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1648	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1113	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3007 X	867	-0-	-2140	-0-	-0-	9	1	858	2	Y	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "A"														
WELL #: 3														
RRCID -> 184349														
COMPL. DATE 06/30/2001														
TOTAL DEPTH 13515														
PERF.13176 - 13330														
03	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1800 N	1547	-0-	-253	-0-	-0-	15	1	1532	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1716	-0-	-51	-0-	-0-	17	1	1699	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	-0-	16	1	1644	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1987	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1752	2	Y	-0-	-0-	-0-
BURGHER "A"														
WELL #: 10														
RRCID -> 184358														
COMPL. DATE 06/27/2001														
TOTAL DEPTH 13600														
PERF.12780 - 13874														
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	628	2	Y	-0-	-0-	29
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	645	2	Y	-0-	-0-	29
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	825	2	Y	-0-	-0-	29
06	3000 N	4722	-0-	1722	-0-	1722	47	1	4675	2	Y	-0-	-0-	29
07	3100 N	12347	-0-	9247	-0-	10969	122	1	12225	2	Y	-0-	-0-	29
*08	3100 N	9658	-0-	6558	-0-	17527	96	1	9562	2	Y	-0-	-0-	29
BURGHER "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 184441														
COMPL. DATE 07/29/2000														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF.12834 - 13365														
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	-0-	3	1	335	2	N	-0-	-0-	2
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	-0-	3	1	325	2	N	-0-	-0-	2
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	3	1	331	2	N	-0-	-0-	2
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	-0-	3	1	312	2	N	-0-	-0-	2
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	-0-	3	1	289	2	N	-0-	-0-	2
*08	341 N	260	-0-	-81	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-	-0-	2
BURGHER "G"														
WELL #: 7														
RRCID -> 184480														
COMPL. DATE 05/24/2001														
TOTAL DEPTH 13385														
PERF.12967 - 13216														
03	4619 X	2115	-0-	-2504	-0-	-0-	21	1	2094	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	5707	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	5064	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5022 X	3015	-0-	-2007	-0-	-0-	30	1	2985	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	5952 X	2698	-0-	-3254	-0-	-0-	27	1	2671	2	Y	-0-	-0-	-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 7														
RRCID -> 184527														
COMPL. DATE 06/29/2001														
TOTAL DEPTH 13320														
PERF.13035 - 13142														
03	1922 N	1750	-0-	-172	-0-	-0-	17	1	1733	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1649	-0-	-181	-0-	-0-	16	1	1633	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1891 N	1618	-0-	-273	-0-	-0-	16	1	1602	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1680 N	1521	-0-	-159	-0-	-0-	15	1	1506	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	-0-	16	1	1573	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	1612 N	1420	-0-	-192	-0-	-0-	14	1	1406	2	Y	-0-	-0-	-0-
WILLIFORD "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 184638														
COMPL. DATE 12/29/2012														
TOTAL DEPTH 13600														
PERF.13086 - 13342														
03	4588 X	4088	-0-	-500	-0-	-0-	40	1	4048	2	Y	-0-	-0-	22
04	4380 X	3863	-0-	-517	-0-	-0-	38	1	3825	2	Y	-0-	-0-	22
05	4433 X	4165	-0-	-268	-0-	-0-	41	1	4124	2	Y	-0-	-0-	22
06	4230 X	4228	-0-	-2	-0-	-0-	42	1	4186	2	Y	-0-	-0-	22
07	4371 X	4358	-0-	-13	-0-	-0-	43	1	4315	2	Y	-0-	-0-	22
*08	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	4206	2	Y	-0-	-0-	22

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "C"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 17		RRCID -> 184936		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13299 - 13400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
03		4991 X	4751	-0-	-240		-0-			47 1	4704	2	Y	-0-						-0-		
04		4800 X	2156	-0-	-2644		-0-			21 1	2135	2	Y	-0-						-0-		
05		4960 X	-0-	-0-	-4960		-0-						Y	-0-						-0-		
06		4710 X	-0-	-0-	-4710		-0-						Y	-0-						-0-		
07		4867 X	-0-	-0-	-4867		-0-						Y	-0-						-0-		
*08		4743 X	1781	-0-	-2962		-0-			18 1	1763	2	Y	-0-						-0-		

WILLIFORD "A"													WELL #: 4		RRCID -> 185355		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13032 - 13290	
03		2108 N	2005	-0-	-103		-0-			20 1	1985	2	Y	-0-						-0-		
04		1986 N	1986	-0-	-0-		-0-			20 1	1966	2	Y	-0-						-0-		
05		2367 N	2367	-0-	-0-		-0-			23 1	2344	2	Y	-0-						-0-		
06		1950 N	1473	-0-	-477		-0-			15 1	1458	2	Y	-0-						-0-		
07		2046 N	1692	-0-	-354		-0-			17 1	1675	2	Y	-0-						-0-		
*08		2381 N	2381	-0-	-0-		-0-			24 1	2357	2	Y	-0-						-0-		

BURGHER "E"													WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945	
03		3098 N	3098	-0-	-0-		-0-			31 1	3067	2	Y	-0-						14		
04		1694 N	1694	-0-	-0-		-0-			17 1	1677	2	Y	-0-						14		
05		2108 N	691	-0-	-1417		-0-			7 1	684	2	Y	-0-						14		
06		2850 N	1048	-0-	-1802		-0-			10 1	1038	2	Y	-0-						14		
07		3100 N	3340	-0-	240		240			33 1	3307	2	Y	-0-						14		
*08		3140 X	2900	-0-	-240		-0-			29 1	2871	2	Y	-0-						14		

BURGHER "E"													WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330	
03		2077 X	1620	-0-	-457		-0-			16 1	1604	2	Y	-0-						-0-		
04		1556 X	1556	-0-	-0-		-0-			15 1	1541	2	Y	-0-						-0-		
05		2077 X	1599	-0-	-478		-0-			16 1	1583	2	Y	-0-						-0-		
06		2010 X	1509	-0-	-501		-0-			15 1	1494	2	Y	-0-						-0-		
07		2077 X	1551	-0-	-526		-0-			15 1	1536	2	Y	-0-						-0-		
*08		1612 N	1536	-0-	-76		-0-			15 1	1521	2	Y	-0-						-0-		

BURGHER "D"													WELL #: 14		RRCID -> 185484		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13280		PERF.12479 - 12972	
03		3441 X	2986	-0-	-455		-0-			30 1	2956	2	Y	-0-						22		
04		3300 X	2903	-0-	-397		-0-			29 1	2874	2	Y	-0-						22		
05		3317 X	2992	-0-	-325		-0-			30 1	2962	2	Y	-0-						22		
06		3120 X	2712	-0-	-408		-0-			27 1	2685	2	Y	-0-						22		
07		3038 X	2767	-0-	-271		-0-			27 1	2740	2	Y	-0-						22		
*08		3007 X	2700	-0-	-307		-0-			27 1	2673	2	Y	-0-						22		

PHILLIP IVY "A"													WELL #: 2		RRCID -> 185596		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 13616		PERF.13146 - 13346	
03		3255 X	3140	-0-	-115		-0-			31 1	3109	2	Y	-0-						-0-		
04		3150 X	3058	-0-	-92		-0-			30 1	3028	2	Y	-0-						-0-		
05		3224 X	3193	-0-	-31		-0-			32 1	3161	2	Y	-0-						-0-		
06		3090 X	2956	-0-	-134		-0-			29 1	2927	2	Y	-0-						-0-		
07		3162 X	3140	-0-	-22		-0-			31 1	3109	2	Y	-0-						-0-		
*08		3193 X	2897	-0-	-296		-0-			29 1	2868	2	Y	-0-						-0-		

NEAL "B"													WELL #: 2		RRCID -> 185932		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13232 - 13411	
03		3751 X	2776	-0-	-975		-0-			27 1	2749	2	N	-0-						-0-		
04		3630 X	2188	-0-	-1442		-0-			22 1	2166	2	N	-0-						-0-		
05		3720 X	1314	-0-	-2406		-0-			13 1	1301	2	N	-0-						-0-		
06		3480 X	3350	-0-	-130		-0-			33 1	3317	2	N	-0-						-0-		
07		4242 X	4242	-0-	-0-		-0-			42 1	4200	2	N	-0-						-0-		
*08		3818 X	3818	-0-	-0-		-0-			38 1	3780	2	N	-0-						-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGHER "G"														
WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700														
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
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	7	1	650	2	Y	-0-			-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	6	1	579	2	Y	-0-			-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	9	1	876	2	Y	-0-			-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	8	1	823	2	Y	-0-			-0-
*08	744 X	268	-0-	-476	-0-	3	1	265	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466														
03	3255 X	3213	-0-	-42	-0-	32	1	3181	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	3058	-0-	-92	-0-	30	1	3028	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	2633	-0-	-591	-0-	26	1	2607	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	1659	-0-	-1461	-0-	16	1	1643	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2263	-0-	-961	-0-	22	1	2241	2	Y	-0-			-0-
*08	3224 X	2315	-0-	-909	-0-	23	1	2292	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445														
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	44	1	4421	2	Y	-0-			-0-
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	43	1	4294	2	Y	-0-			-0-
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-			-0-
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	44	1	4442	2	Y	-0-			-0-
07	4495 X	4289	-0-	-206	-0-	42	1	4247	2	Y	-0-			-0-
*08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	45	1	4492	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048														
03	8153 X	7626	-0-	-527	-0-	76	1	7550	2	Y	-0-			-0-
04	7830 X	7415	-0-	-415	-0-	73	1	7342	2	Y	-0-			-0-
05	7936 X	7700	-0-	-236	-0-	76	1	7624	2	Y	-0-			-0-
06	7530 X	7387	-0-	-143	-0-	73	1	7314	2	Y	-0-			-0-
07	7719 X	7641	-0-	-78	-0-	76	1	7565	2	Y	-0-			-0-
*08	7688 X	7490	-0-	-198	-0-	74	1	7416	2	Y	-0-			-0-
PARKER, LOUETTA "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	-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-
BURGHER "D"														
WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995														
03	6448 X	5717	-0-	-731	-0-	57	1	5660	2	Y	-0-			-0-
04	5820 X	5554	-0-	-266	-0-	55	1	5499	2	Y	-0-			-0-
05	5859 X	5836	-0-	-23	-0-	58	1	5778	2	Y	-0-			-0-
06	5580 X	5500	-0-	-80	-0-	54	1	5446	2	Y	-0-			-0-
07	5735 X	5514	-0-	-221	-0-	55	1	5459	2	Y	-0-			-0-
*08	5828 X	5316	-0-	-512	-0-	53	1	5263	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884														
03	1550 X	1465	-0-	-85	-0-	15	1	1450	2	Y	-0-			12
04	1590 X	1242	-0-	-348	-0-	12	1	1230	2	Y	-0-			12
05	1643 X	1408	-0-	-235	-0-	14	1	1394	2	Y	-0-			12
06	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	Y	-0-			12
07	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	15	1	1505	2	Y	-0-			12
*08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-			12

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
MOODY "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 186576																
COMPL. DATE 08/31/2001																
TOTAL DEPTH 13116																
PERF.12742 - 12892																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
03	3100 X	1063	-0-	-2037	-0-			11	1	1052	2	Y		-0-		37
04	3000 X	1069	-0-	-1931	-0-			11	1	1058	2	Y		-0-		37
05	2852 X	1126	-0-	-1726	-0-			10	1	1021	2	Y		86	86 1	37
								95	9							
06	2550 X	726	-0-	-1824	-0-			7	1	719	2	Y		-0-		37
07	2635 X	669	-0-	-1966	-0-			7	1	662	2	Y		-0-		37
*08	1116 X	746	-0-	-370	-0-			7	1	739	2	Y		-0-		37
BURGHER "C"																
WELL #: 12																
RRCID -> 186643																
COMPL. DATE 07/28/2001																
TOTAL DEPTH 13700																
PERF.13084 - 13414																
03	3906 X	3612	-0-	-294	-0-			36	1	3576	2	Y		-0-		-0-
04	3750 X	3357	-0-	-393	-0-			33	1	3324	2	Y		-0-		-0-
05	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-			42	1	4202	2	Y		-0-		-0-
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-			38	1	3789	2	Y		-0-		-0-
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-			39	1	3878	2	Y		-0-		-0-
*08	4247 X	3393	-0-	-854	-0-			34	1	3359	2	Y		-0-		-0-
BURGHER "D"																
WELL #: 15																
RRCID -> 186853																
COMPL. DATE 08/28/2001																
TOTAL DEPTH 13435																
PERF.13080 - 13259																
03	2046 X	1980	-0-	-66	-0-			20	1	1960	2	Y		-0-		-0-
04	1950 X	1926	-0-	-24	-0-			19	1	1907	2	Y		-0-		-0-
05	2139 X	1931	-0-	-208	-0-			19	1	1912	2	Y		-0-		-0-
06	2070 X	1853	-0-	-217	-0-			18	1	1835	2	Y		-0-		-0-
07	2139 X	1915	-0-	-224	-0-			19	1	1896	2	Y		-0-		-0-
*08	1922 N	1904	-0-	-18	-0-			19	1	1885	2	Y		-0-		-0-
BURGHER "A"																
WELL #: 12																
RRCID -> 186912																
COMPL. DATE 10/18/2001																
TOTAL DEPTH 13600																
PERF.12715 - 13268																
03	2201 X	1782	-0-	-419	-0-			18	1	1764	2	Y		-0-		13
04	2610 X	1362	-0-	-1248	-0-			13	1	1349	2	Y		-0-		13
05	2697 X	2355	-0-	-342	-0-			23	1	2332	2	Y		-0-		13
06	2610 X	2306	-0-	-304	-0-			23	1	2283	2	Y		-0-		13
07	2139 X	1853	-0-	-286	-0-			18	1	1835	2	Y		-0-		13
*08	2356 X	1176	-0-	-1180	-0-			12	1	1164	2	Y		-0-		13
BURGHER "C"																
WELL #: 14																
RRCID -> 187238																
COMPL. DATE 10/17/2001																
TOTAL DEPTH 13670																
PERF.13320 - 13476																
03	3627 X	2136	-0-	-1491	-0-			21	1	2115	2	Y		-0-		-0-
04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-			38	1	3790	2	Y		-0-		-0-
05	3627 X	3507	-0-	-120	-0-			35	1	3472	2	Y		-0-		-0-
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-			34	1	3429	2	Y		-0-		-0-
07	3968 X	3451	-0-	-517	-0-			34	1	3417	2	Y		-0-		-0-
*08	3968 X	3531	-0-	-437	-0-			35	1	3496	2	Y		-0-		-0-
BURGHER "A"																
WELL #: 11																
RRCID -> 187356																
COMPL. DATE 10/13/2001																
TOTAL DEPTH 13587																
PERF.13170 - 13322																
03	2883 X	2746	-0-	-137	-0-			27	1	2719	2	Y		-0-		-0-
04	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-			34	1	3356	2	Y		-0-		-0-
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-			30	1	2955	2	Y		-0-		-0-
06	2850 X	2700	-0-	-150	-0-			27	1	2673	2	Y		-0-		-0-
07	3286 X	2426	-0-	-860	-0-			24	1	2402	2	Y		-0-		-0-
*08	3503 X	2317	-0-	-1186	-0-			23	1	2294	2	Y		-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP IVY, PHILLIP "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 495445 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	187478	COMPL.	DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13585	PERF.	13142	-	13396			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	3937	X	3330	-0-	-607	-0-			33	1	3297	2	Y	-0-					-0-	
04	3780	X	3723	-0-	-57	-0-			37	1	3686	2	Y	-0-					-0-	
05	3937	X	3547	-0-	-390	-0-			35	1	3512	2	Y	-0-					-0-	
06	3810	X	3744	-0-	-66	-0-			37	1	3707	2	Y	-0-					-0-	
07	3937	X	3551	-0-	-386	-0-			35	1	3516	2	Y	-0-					-0-	
*08	3844	X	3771	-0-	-73	-0-			37	1	3734	2	Y	-0-					-0-	

MOODY "A"					WELL #:	7	RRCID ->	187570	COMPL.	DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.	12338	-	12706		
03	1488	X	1463	-0-	-25	-0-			14	1	1449	2	Y	-0-					35	
04	1440	X	1337	-0-	-103	-0-			13	1	1324	2	Y	-0-					35	
05	1364	X	1319	-0-	-45	-0-			13	1	1306	2	Y	-0-					35	
06	1410	X	1231	-0-	-179	-0-			12	1	1219	2	Y	-0-					35	
07	1457	X	539	-0-	-918	-0-			5	1	534	2	Y	-0-					35	
*08	1457	X	223	-0-	-1234	-0-			2	1	221	2	Y	-0-					35	

BURGHER "E"					WELL #:	6	RRCID ->	187695	COMPL.	DATE	12/21/2001	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.	13188	-	13332		
03	8060	X	7916	-0-	-144	-0-			78	1	7838	2	Y	-0-					-0-	
04	7710	X	6246	-0-	-1464	-0-			62	1	6184	2	Y	-0-					-0-	
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-			80	1	7971	2	Y	-0-					-0-	
06	7650	X	6027	-0-	-1623	-0-			60	1	5967	2	Y	-0-					-0-	
07	7905	X	7492	-0-	-413	-0-			74	1	7418	2	Y	-0-					-0-	
*08	8060	X	5513	-0-	-2547	-0-			55	1	5458	2	Y	-0-					-0-	

BURGHER "D"					WELL #:	2	RRCID ->	187872	COMPL.	DATE	08/16/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	14636	-	14641		
03	11160	X	10326	-0-	-834	-0-			102	1	10224	2	Y	-0-					2	
04	10800	X	9876	-0-	-924	-0-			98	1	9778	2	Y	-0-					2	
05	10974	X	10265	-0-	-709	-0-			102	1	10163	2	Y	-0-					2	
06	10380	X	9615	-0-	-765	-0-			95	1	9520	2	Y	-0-					2	
07	10664	X	9536	-0-	-1128	-0-			94	1	9442	2	Y	-0-					2	
*08	10323	X	9790	-0-	-533	-0-			97	1	9693	2	Y	-0-					2	

BURGHER "A"					WELL #:	14	RRCID ->	187957	COMPL.	DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	13456	-	13514		
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-			43	1	4321	2	Y	-0-					10	
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-			41	1	4085	2	Y	-0-					10	
05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-			48	1	4835	2	Y	-0-					10	
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-			45	1	4480	2	Y	-0-					10	
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-			47	1	4679	2	Y	-0-					10	
*08	4898	X	4568	-0-	-330	-0-			45	1	4523	2	Y	-0-					10	

BURGHER "C"					WELL #:	10	RRCID ->	187987	COMPL.	DATE	10/11/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	13038	-	13247		
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-			15	1	1451	2	Y	-0-					27	
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-			14	1	1375	2	Y	-0-					27	
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-			14	1	1369	2	Y	-0-					27	
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-			14	1	1363	2	Y	-0-					27	
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-			14	1	1351	2	Y	-0-					27	
*08	1395	N	1356	-0-	-39	-0-			13	1	1333	2	Y	-0-					27	
										10	9									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	106						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	106						Y	-0-			-0-
05	106 X	-0-	-0-	-106	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 X	-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-
BURGHER "E"															
WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050															
03	5208 X	4563	-0-	-645	-0-	45	1	4518	2	Y		-0-			80
04	5520 X	5108	-0-	-412	-0-	51	1	5057	2	Y		-0-			80
05	5704 X	4843	-0-	-861	-0-	48	1	4795	2	Y		-0-			80
06	5520 X	4408	-0-	-1112	-0-	44	1	4364	2	Y		-0-			80
07	5270 X	4317	-0-	-953	-0-	43	1	4274	2	Y		-0-			80
*08	5270 X	5121	-0-	-149	-0-	51	1	5070	2	Y		-0-			80
NEAL "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292															
03	5022 X	2937	-0-	-2085	-0-	29	1	2908	2	N		-0-			-0-
04	4860 X	2108	-0-	-2752	-0-	21	1	2087	2	N		-0-			-0-
05	3937 X	2809	-0-	-1128	-0-	28	1	2781	2	N		-0-			-0-
06	3450 X	1029	-0-	-2421	-0-	10	1	1019	2	N		-0-			-0-
07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	41	1	4119	2	N		-0-			-0-
*08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	33	1	3265	2	N		-0-			-0-
PHILLIP IVY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385															
03	4774 X	4710	-0-	-64	-0-	47	1	4663	2	Y		-0-			-0-
04	4620 X	4359	-0-	-261	-0-	43	1	4316	2	Y		-0-			-0-
05	4774 X	4586	-0-	-188	-0-	45	1	4541	2	Y		-0-			-0-
06	4620 X	4454	-0-	-166	-0-	44	1	4410	2	Y		-0-			-0-
07	4712 X	4514	-0-	-198	-0-	45	1	4469	2	Y		-0-			-0-
*08	4712 X	4571	-0-	-141	-0-	45	1	4526	2	Y		-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320															
03	5301 X	4111	-0-	-1190	-0-	41	1	4070	2	Y		-0-			-0-
04	5130 X	3922	-0-	-1208	-0-	39	1	3883	2	Y		-0-			-0-
05	4619 X	4462	-0-	-157	-0-	44	1	4418	2	Y		-0-			-0-
06	4380 X	3605	-0-	-775	-0-	36	1	3569	2	Y		-0-			-0-
07	4247 X	3416	-0-	-831	-0-	34	1	3382	2	Y		-0-			-0-
*08	4464 X	3943	-0-	-521	-0-	39	1	3904	2	Y		-0-			-0-
PARKER, J & L "E"															
WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	33			15
BURGHER "G"															
WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010															
03	5394 X	4953	-0-	-441	-0-	49	1	4904	2	Y		-0-			-0-
04	5220 X	4874	-0-	-346	-0-	48	1	4826	2	Y		-0-			-0-
05	5394 X	5095	-0-	-299	-0-	50	1	5045	2	Y		-0-			-0-
06	5160 X	4800	-0-	-360	-0-	48	1	4752	2	Y		-0-			-0-
07	5270 X	5040	-0-	-230	-0-	50	1	4990	2	Y		-0-			-0-
*08	5084 X	5015	-0-	-69	-0-	50	1	4965	2	Y		-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
IVY, PHILLIP "A"															

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	5704 X	5534	-0-	-170	-0-			55 1	5479	2	Y	-0-					-0-
04	5460 X	4049	-0-	-1411	-0-			40 1	4009	2	Y	-0-					-0-
05	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-			60 1	6024	2	Y	-0-					-0-
06	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-			54 1	5398	2	Y	-0-					-0-
07	5549 X	5521	-0-	-28	-0-			55 1	5466	2	Y	-0-					-0-
*08	6076 X	5487	-0-	-589	-0-			54 1	5433	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN 'A		WELL #:		2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002					TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000				
03	8339 X	8025	-0-	-314	-0-			79 1	7946	2	Y	-0-					27
04	7890 X	7823	-0-	-67	-0-			77 1	7746	2	Y	-0-					27
05	8215 X	7977	-0-	-238	-0-			79 1	7898	2	Y	-0-					27
06	7950 X	7718	-0-	-232	-0-			76 1	7642	2	Y	-0-					27
07	8215 X	7949	-0-	-266	-0-			79 1	7870	2	Y	-0-					27
*08	8091 X	8003	-0-	-88	-0-			79 1	7866	2	Y	53					27
								58 9									
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002					TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090				
03	6882 X	6357	-0-	-525	-0-			63 1	6294	2	Y	-0-					19
04	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-			66 1	6640	2	Y	-0-					19
05	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-			68 1	6813	2	Y	-0-					19
06	6600 X	6448	-0-	-152	-0-			64 1	6384	2	Y	-0-					19
07	6944 X	6543	-0-	-401	-0-			65 1	6478	2	Y	-0-					19
*08	6944 X	6742	-0-	-202	-0-			67 1	6675	2	Y	-0-					19
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002					TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446				
03	4371 X	4183	-0-	-188	-0-			41 1	4142	2	Y	-0-					-0-
04	4170 X	4078	-0-	-92	-0-			40 1	4038	2	Y	-0-					-0-
05	4278 X	4179	-0-	-99	-0-			41 1	4138	2	Y	-0-					-0-
06	4140 X	4064	-0-	-76	-0-			40 1	4024	2	Y	-0-					-0-
07	4278 X	4189	-0-	-89	-0-			41 1	4148	2	Y	-0-					-0-
*08	4216 X	4164	-0-	-52	-0-			41 1	4123	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002					TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181				
03	4340 X	4030	-0-	-310	-0-			40 1	3990	2	Y	-0-					50
04	4320 X	4000	-0-	-320	-0-			40 1	3960	2	Y	-0-					50
05	4464 X	4071	-0-	-393	-0-			40 1	4031	2	Y	-0-					50
06	4320 X	3866	-0-	-454	-0-			38 1	3828	2	Y	-0-					50
07	4278 X	3993	-0-	-285	-0-			40 1	3953	2	Y	-0-					50
*08	4123 X	4036	-0-	-87	-0-			40 1	3996	2	Y	-0-					50
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002					TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460				
03	3379 X	3202	-0-	-177	-0-			32 1	3170	2	Y	-0-					-0-
04	3270 X	2956	-0-	-314	-0-			29 1	2927	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X	2604	-0-	-775	-0-			26 1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	3090 X	2648	-0-	-442	-0-			26 1	2622	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	2795	-0-	-398	-0-			28 1	2767	2	Y	-0-					-0-
*08	3193 X	2860	-0-	-333	-0-			28 1	2832	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BURGHER "A" WELL #: 8										RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 1										RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100							
03	3999 X	2905	-0-	-1094	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-						-0-
04	4020 X	3187	-0-	-833	-0-	32	1	3155	2	Y	-0-						-0-
05	4154 X	3874	-0-	-280	-0-	38	1	3836	2	Y	-0-						-0-
06	4020 X	3640	-0-	-380	-0-	36	1	3604	2	Y	-0-						-0-
07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	34	1	3362	2	Y	-0-						-0-
*08	4030 X	3616	-0-	-414	-0-	34	1	3422	2	Y	145						-0-
										160 9							
APC ANDERSON WELL #: 2										RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242							
03	6882 X	6582	-0-	-300	-0-	65	1	6517	2	N	-0-						-0-
04	6660 X	6462	-0-	-198	-0-	64	1	6398	2	N	-0-						-0-
05	6882 X	6178	-0-	-704	-0-	61	1	6117	2	N	-0-						-0-
06	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	69	1	6888	2	N	-0-						-0-
07	6665 X	6375	-0-	-290	-0-	63	1	6312	2	N	-0-						-0-
*08	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	70	1	6963	2	N	-0-						-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3										RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163							
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	33	1	3291	2	Y	-0-						48
04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	31	1	3133	2	Y	-0-						48
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	34	1	3405	2	Y	-0-						48
06	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	30	1	2980	2	Y	-0-						48
07	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	32	1	3185	2	Y	-0-						48
*08	3441 X	3128	-0-	-313	-0-	31	1	3097	2	Y	-0-						48
BOWERS "A" WELL #: 2										RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872							
03	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	23	1	2263	2	Y	-0-						-0-
04	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	21	1	2105	2	Y	-0-						-0-
05	2232 X	2026	-0-	-206	-0-	20	1	2006	2	Y	-0-						-0-
06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	22	1	2233	2	Y	-0-						-0-
07	2294 X	2266	-0-	-28	-0-	22	1	2244	2	Y	-0-						-0-
*08	2294 X	2140	-0-	-154	-0-	21	1	2119	2	Y	-0-						-0-
APC ANDERSON WELL #: 3										RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116							
03	5177 X	4647	-0-	-530	-0-	46	1	4601	2	N	-0-						-0-
04	4830 X	4422	-0-	-408	-0-	44	1	4378	2	N	-0-						-0-
05	4805 X	4454	-0-	-351	-0-	44	1	4410	2	N	-0-						-0-
06	4590 X	3716	-0-	-874	-0-	37	1	3679	2	N	-0-						-0-
07	4743 X	4100	-0-	-643	-0-	41	1	4059	2	N	-0-						-0-
*08	4650 X	4156	-0-	-494	-0-	41	1	4115	2	N	-0-						-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP												//CONT.// 25978 300			NON-ASSOCIATED		
IVY, BETTY JEAN "A"												//CONT.// 495445			WELL #: 1		
												RRCID -> 193065			COMPL. DATE 01/29/2003		
												TOTAL DEPTH 13240			PERF.12931 - 13039		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		4340 X	4078	-0-	-262	-0-	40	1	4038	2	Y	-0-					-0-
04		4200 X	3875	-0-	-325	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-					-0-
05		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	43	1	4317	2	Y	-0-					-0-
06		4080 X	3854	-0-	-226	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-					-0-
07		4154 X	3850	-0-	-304	-0-	38	1	3812	2	Y	-0-					-0-
*08		4371 X	4239	-0-	-132	-0-	42	1	4197	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 5			RRCID -> 193615		
												COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 13335		
												PERF.12920 - 13132					
03		4371 X	4105	-0-	-266	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					-0-
04		4410 X	4050	-0-	-360	-0-	40	1	4010	2	Y	-0-					-0-
05		4557 X	4004	-0-	-553	-0-	40	1	3964	2	Y	-0-					-0-
06		4410 X	3781	-0-	-629	-0-	37	1	3744	2	Y	-0-					-0-
07		4185 X	3674	-0-	-511	-0-	36	1	3638	2	Y	-0-					-0-
*08		4185 X	4055	-0-	-130	-0-	40	1	4015	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"												WELL #: 13			RRCID -> 193617		
												COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 13360		
												PERF.12876 - 13042					
03		4805 X	4325	-0-	-480	-0-	43	1	4282	2	Y	-0-					43
04		4650 X	3878	-0-	-772	-0-	38	1	3840	2	Y	-0-					43
05		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	49	1	4931	2	Y	-0-					43
06		4590 X	4483	-0-	-107	-0-	44	1	4439	2	Y	-0-					43
07		4743 X	4637	-0-	-106	-0-	46	1	4591	2	Y	-0-					43
*08		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	50	1	4987	2	Y	-0-					43
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 4			RRCID -> 193618		
												COMPL. DATE 02/26/2003			TOTAL DEPTH 13250		
												PERF.12813 - 13072					
03		4371 X	4079	-0-	-292	-0-	40	1	4039	2	Y	-0-					28
04		3870 X	3428	-0-	-442	-0-	34	1	3394	2	Y	-0-					28
05		4340 X	4138	-0-	-202	-0-	41	1	4097	2	Y	-0-					28
06		4200 X	4094	-0-	-106	-0-	41	1	4053	2	Y	-0-					28
07		4340 X	3154	-0-	-1186	-0-	31	1	3123	2	Y	-0-					28
*08		4123 X	2942	-0-	-1181	-0-	29	1	2913	2	Y	-0-					28
APC ANDERSON												WELL #: 4			RRCID -> 193636		
												COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 13425		
												PERF.12968 - 13221					
03		6603 X	5802	-0-	-801	-0-	57	1	5745	2	N	-0-					-0-
04		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	61	1	6078	2	N	-0-					-0-
05		5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	59	1	5913	2	N	-0-					-0-
06		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	59	1	5942	2	N	-0-					-0-
07		6355 X	6153	-0-	-202	-0-	61	1	6092	2	N	-0-					-0-
*08		6355 X	5991	-0-	-364	-0-	59	1	5932	2	N	-0-					-0-
WILLIFORD "C"												WELL #: 1			RRCID -> 194153		
												COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 15500		
												PERF.14673 - 15400					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
BURGHER "C"																
WELL #: 20																
RRCID -> 194230																
COMPL. DATE 04/04/2003																
TOTAL DEPTH 13412													PERF.13038 - 13219			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5332 X	4846	-0-	-486	-0-	-0-	48	1	4798	2	Y	-0-	-0-			17
04	5160 X	4576	-0-	-584	-0-	-0-	45	1	4530	2	Y	-0-	1			18
							1	9								
05	5332 X	4731	-0-	-601	-0-	-0-	47	1	4684	2	Y	-0-	-0-			18
06	4980 X	4487	-0-	-493	-0-	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-	-0-			18
07	4991 X	4016	-0-	-975	-0-	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-	-0-			18
*08	4836 X	4791	-0-	-45	-0-	-0-	47	1	4744	2	Y	-0-	-0-			18
BURGHER "C"																
WELL #: 23																
RRCID -> 194267																
COMPL. DATE 03/29/2003																
TOTAL DEPTH 13640													PERF.13226 - 13382			
03	3844 X	3774	-0-	-70	-0-	-0-	37	1	3737	2	Y	-0-	-0-			8
04	3810 X	3695	-0-	-115	-0-	-0-	37	1	3658	2	Y	-0-	-0-			8
05	3937 X	3885	-0-	-52	-0-	-0-	38	1	3847	2	Y	-0-	-0-			8
06	3810 X	3566	-0-	-244	-0-	-0-	35	1	3531	2	Y	-0-	-0-			8
07	3813 X	3678	-0-	-135	-0-	-0-	36	1	3642	2	Y	-0-	-0-			8
*08	3875 X	3675	-0-	-200	-0-	-0-	36	1	3639	2	Y	-0-	-0-			8
BURGHER "G"																
WELL #: 11																
RRCID -> 194271																
COMPL. DATE 03/19/2003																
TOTAL DEPTH 13255													PERF.12942 - 13091			
03	5425 X	4400	-0-	-1025	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-	-0-			33
04	4950 X	4803	-0-	-147	-0-	-0-	48	1	4755	2	Y	-0-	-0-			33
05	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	4940	2	Y	-0-	-0-			33
06	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	4751	2	Y	-0-	-0-			33
07	4960 X	4431	-0-	-529	-0-	-0-	44	1	4387	2	Y	-0-	-0-			33
*08	4991 X	4892	-0-	-99	-0-	-0-	48	1	4844	2	Y	-0-	-0-			33
IVY, PHILLIP "A"																
WELL #: 11																
RRCID -> 194296																
COMPL. DATE 03/18/2003																
TOTAL DEPTH 13625													PERF.13219 - 13426			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
IVY, BETTY JEAN "A"																
WELL #: 3																
RRCID -> 195848																
COMPL. DATE 04/03/2003																
TOTAL DEPTH 13165													PERF.12812 - 12933			
03	7471 X	6986	-0-	-485	-0-	-0-	69	1	6917	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	6720 X	6607	-0-	-113	-0-	-0-	65	1	6542	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	7409 X	6511	-0-	-898	-0-	-0-	64	1	6447	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	7170 X	6519	-0-	-651	-0-	-0-	65	1	6454	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	7409 X	6320	-0-	-1089	-0-	-0-	63	1	6257	2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	6975 X	6051	-0-	-924	-0-	-0-	60	1	5991	2	Y	-0-	-0-			-0-
BURGHER "D"																
WELL #: 18																
RRCID -> 195849																
COMPL. DATE 03/25/2003																
TOTAL DEPTH 13378													PERF.12884 - 13180			
03	7688 X	4649	-0-	-3039	-0-	-0-	46	1	4603	2	Y	-0-	-0-			-0-
04	7440 X	3592	-0-	-3848	-0-	-0-	36	1	3556	2	Y	-0-	-0-			-0-
05	7688 X	4615	-0-	-3073	-0-	-0-	46	1	4569	2	Y	-0-	-0-			-0-
06	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	8175	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	7564 X	7331	-0-	-233	-0-	-0-	73	1	7258	2	Y	-0-	-0-			-0-
*08	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	6121	2	Y	-0-	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
BURGHER "D"																	
WELL #: 20																	
RRCID -> 195850																	
COMPL. DATE 04/25/2003																	
TOTAL DEPTH 13340																	
PERF.12600 - 13171																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4495 X	4383	-0-	-112	-0-	-0-		43	1	4340	2	Y	-0-				3
04	4320 X	4184	-0-	-136	-0-	-0-		41	1	4143	2	Y	-0-				3
05	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	-0-		42	1	4214	2	Y	-0-				3
06	4410 X	4124	-0-	-286	-0-	-0-		41	1	4083	2	Y	-0-				3
07	4557 X	3429	-0-	-1128	-0-	-0-		34	1	3395	2	Y	-0-				3
*08	4371 X	2495	-0-	-1876	-0-	-0-		25	1	2470	2	Y	-0-				3
IVY, PHILLIP "A"																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 195851																	
COMPL. DATE 04/25/2003																	
TOTAL DEPTH 13620																	
PERF.13208 - 13334																	
03	5859 X	5586	-0-	-273	-0-	-0-		55	1	5531	2	Y	-0-				-0-
04	5670 X	5329	-0-	-341	-0-	-0-		53	1	5276	2	Y	-0-				-0-
05	5673 X	5446	-0-	-227	-0-	-0-		54	1	5392	2	Y	-0-				-0-
06	5460 X	5086	-0-	-374	-0-	-0-		50	1	5036	2	Y	-0-				-0-
07	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	5638	2	Y	-0-				-0-
*08	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	5776	2	Y	-0-				-0-
IVY, PHILLIP "A"																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 195852																	
COMPL. DATE 04/29/2003																	
TOTAL DEPTH 13550																	
PERF.13172 - 13294																	
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	5028	2	Y	-0-				-0-
04	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	4795	2	Y	-0-				-0-
05	5177 X	4925	-0-	-252	-0-	-0-		49	1	4876	2	Y	-0-				-0-
06	5010 X	4547	-0-	-463	-0-	-0-		45	1	4502	2	Y	-0-				-0-
07	5177 X	4977	-0-	-200	-0-	-0-		49	1	4928	2	Y	-0-				-0-
*08	5084 X	5033	-0-	-51	-0-	-0-		50	1	4983	2	Y	-0-				-0-
APC ANDERSON																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 195854																	
COMPL. DATE 04/30/2003																	
TOTAL DEPTH 13380																	
PERF.13028 - 13182																	
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BURGHER "C"																	
WELL #: 19																	
RRCID -> 195855																	
COMPL. DATE 05/28/2003																	
TOTAL DEPTH 13400																	
PERF.13043 - 13089																	
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	3045	2	Y	-0-				-0-
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	2945	2	Y	-0-				-0-
05	3069 X	3012	-0-	-57	-0-	-0-		30	1	2982	2	Y	-0-				-0-
06	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	-0-		29	1	2885	2	Y	-0-				-0-
07	3069 X	3056	-0-	-13	-0-	-0-		30	1	3026	2	Y	-0-				-0-
*08	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	3009	2	Y	-0-				-0-
PARKER, J & L "E"																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 195856																	
COMPL. DATE 06/03/2003																	
TOTAL DEPTH 13105																	
PERF.12728 - 12911																	
03	5208 X	4740	-0-	-468	-0-	-0-		47	1	4693	2	Y	-0-				-0-
04	5010 X	4812	-0-	-198	-0-	-0-		48	1	4764	2	Y	-0-				-0-
05	5177 X	4915	-0-	-262	-0-	-0-		49	1	4866	2	Y	-0-				-0-
06	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	4741	2	Y	-0-				-0-
07	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	4975	2	Y	-0-				-0-
*08	4960 X	4954	-0-	-6	-0-	-0-		49	1	4905	2	Y	-0-				-0-
KNOWLES "A"																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 195858																	
COMPL. DATE 03/28/2003																	
TOTAL DEPTH 17300																	
PERF.14374 - 16592																	
03	9982 X	9424	-0-	-558	-0-	-0-		93	1	9331	2	N	-0-				3
04	9510 X	9111	-0-	-399	-0-	-0-		90	1	9021	2	N	-0-				3
05	9641 X	9229	-0-	-412	-0-	-0-		91	1	9138	2	N	-0-				3
06	9300 X	8845	-0-	-455	-0-	-0-		88	1	8757	2	N	-0-				3
07	9610 X	9351	-0-	-259	-0-	-0-		93	1	9258	2	N	-0-				3
*08	9424 X	9173	-0-	-251	-0-	-0-		91	1	9082	2	N	-0-				3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
BURGHER "D"															
WELL #: 21															
RRCID -> 196231															
COMPL. DATE 06/26/2003															
TOTAL DEPTH 13227													PERF.12606 - 13023		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2883 X	1645	-0-	-1238	-0-		16	1	1629	2	Y	-0-			37
04	2790 X	1732	-0-	-1058	-0-		17	1	1715	2	Y	-0-			37
05	3007 X	1048	-0-	-1959	-0-		10	1	1038	2	Y	-0-			37
06	2910 X	1468	-0-	-1442	-0-		15	1	1453	2	Y	-0-			37
07	3007 X	2558	-0-	-449	-0-		25	1	2533	2	Y	-0-			37
*08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		27	1	2663	2	Y	-0-			37
BURGHER "E"															
WELL #: 13															
RRCID -> 196233															
COMPL. DATE 06/23/2003															
TOTAL DEPTH 13126													PERF.12789 - 12933		
03	1860 N	1588	-0-	-272	-0-		16	1	1572	2	Y	-0-			20
04	1770 N	1512	-0-	-258	-0-		15	1	1497	2	Y	-0-			20
05	1798 N	1552	-0-	-246	-0-		15	1	1537	2	Y	-0-			20
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		17	1	1659	2	Y	-0-			20
07	1550 N	1500	-0-	-50	-0-		15	1	1485	2	Y	-0-			20
*08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-		16	1	1562	2	Y	-0-			22
BONNER, HUNTER "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 196248															
COMPL. DATE 03/13/2003															
TOTAL DEPTH 13260													PERF.12950 - 13074		
03	1798 N	1338	-0-	-460	-0-		13	1	1325	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1141	-0-	-359	-0-		11	1	1130	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	706	-0-	-813	-0-		7	1	699	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1040	-0-	-250	-0-		10	1	1030	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	417	-0-	-761	-0-		4	1	413	2	Y	-0-			-0-
*08	775 N	286	-0-	-489	-0-		2	1	217	2	Y	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"															
WELL #: 10															
RRCID -> 196257															
COMPL. DATE 06/12/2003															
TOTAL DEPTH 13340													PERF.12864 - 13001		
03	4309 X	2999	-0-	-1310	-0-		30	1	2969	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	3976	-0-	-194	-0-		39	1	3937	2	Y	-0-			-0-
05	4030 X	3634	-0-	-396	-0-		36	1	3598	2	Y	-0-			-0-
06	3780 X	3333	-0-	-447	-0-		33	1	3300	2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3168	-0-	-955	-0-		31	1	3137	2	Y	-0-			-0-
*08	4123 X	3482	-0-	-641	-0-		34	1	3448	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "E"															
WELL #: 14															
RRCID -> 196292															
COMPL. DATE 06/04/2003															
TOTAL DEPTH 13350													PERF.13050 - 13164		
03	4991 X	2294	-0-	-2697	-0-		23	1	2271	2	Y	-0-			-0-
04	4590 X	3813	-0-	-777	-0-		38	1	3775	2	Y	-0-			-0-
05	4712 X	4207	-0-	-505	-0-		42	1	4165	2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	4233	-0-	-27	-0-		42	1	4191	2	Y	-0-			-0-
07	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-		49	1	4875	2	Y	-0-			-0-
*08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-		47	1	4726	2	Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"															
WELL #: 8															
RRCID -> 196311															
COMPL. DATE 06/18/2003															
TOTAL DEPTH 13160													PERF.12850 - 12980		
03	6262 X	5477	-0-	-785	-0-		54	1	5423	2	Y	-0-			-0-
04	6030 X	5336	-0-	-694	-0-		53	1	5283	2	Y	-0-			-0-
05	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-		59	1	5926	2	Y	-0-			-0-
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-		56	1	5587	2	Y	-0-			-0-
07	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-		60	1	6033	2	Y	-0-			-0-
*08	5983 X	5829	-0-	-154	-0-		58	1	5771	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
PARKER, J & L "E"																
WELL #: 5																
RRCID -> 196312																
COMPL. DATE 06/24/2003																
TOTAL DEPTH 13020													PERF.12663 - 12799			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		3317 X	275	-0-	-3042	-0-	3	1	272	2	Y	-0-				-0-
04		2880 X	458	-0-	-2422	-0-	5	1	453	2	Y	-0-				-0-
05		2728 X	419	-0-	-2309	-0-	4	1	415	2	Y	-0-				-0-
06		2400 X	537	-0-	-1863	-0-	5	1	532	2	Y	-0-				-0-
07		961 X	586	-0-	-375	-0-	6	1	580	2	Y	-0-				-0-
*08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1482	2	Y	-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 196314																
COMPL. DATE 06/27/2003																
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12928 - 13034			
03		4464 X	3865	-0-	-599	-0-	38	1	3827	2	Y	-0-				-0-
04		4140 X	3883	-0-	-257	-0-	38	1	3845	2	Y	-0-				-0-
05		4278 X	4237	-0-	-41	-0-	42	1	4195	2	Y	-0-				-0-
06		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	44	1	4403	2	Y	-0-				-0-
07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	43	1	4293	2	Y	-0-				-0-
*08		4247 X	3924	-0-	-323	-0-	39	1	3885	2	Y	-0-				-0-
BONNER, HUNTER "A"																
WELL #: 9																
RRCID -> 196468																
COMPL. DATE 07/14/2003																
TOTAL DEPTH 13360													PERF.13058 - 13144			
03		6603 X	5876	-0-	-727	-0-	58	1	5818	2	Y	-0-				-0-
04		6210 X	5754	-0-	-456	-0-	57	1	5697	2	Y	-0-				-0-
05		6262 X	5991	-0-	-271	-0-	59	1	5932	2	Y	-0-				-0-
06		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	59	1	5856	2	Y	-0-				-0-
07		5952 X	5370	-0-	-582	-0-	53	1	5317	2	Y	-0-				-0-
*08		6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	65	1	6490	2	Y	-0-				-0-
BONNER, HUNTER "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 196598																
COMPL. DATE 07/25/2003																
TOTAL DEPTH 13363													PERF.13013 - 13160			
03		7037 X	6537	-0-	-500	-0-	65	1	6472	2	Y	-0-				10
04		6720 X	6321	-0-	-399	-0-	63	1	6258	2	Y	-0-				10
05		6944 X	6269	-0-	-675	-0-	62	1	6207	2	Y	-0-				10
06		6480 X	5635	-0-	-845	-0-	56	1	5579	2	Y	-0-				10
07		6541 X	6495	-0-	-46	-0-	64	1	6431	2	Y	-0-				10
*08		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	65	1	6517	2	Y	-0-				10
BURGHER "E"																
WELL #: 15																
RRCID -> 196693																
COMPL. DATE 07/08/2003																
TOTAL DEPTH 13393													PERF.13084 - 13162			
03		2945 X	2850	-0-	-95	-0-	28	1	2822	2	Y	-0-				8
04		2580 X	2336	-0-	-244	-0-	23	1	2313	2	Y	-0-				8
05		2914 X	1799	-0-	-1115	-0-	18	1	1781	2	Y	-0-				8
06		2820 X	2521	-0-	-299	-0-	25	1	2496	2	Y	-0-				8
07		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	30	1	2961	2	Y	-0-				8
*08		2852 X	1927	-0-	-925	-0-	19	1	1908	2	Y	-0-				8
BONNER, HUNTER "A"																
WELL #: 3																
RRCID -> 196882																
COMPL. DATE 06/12/2003																
TOTAL DEPTH 13661													PERF.13256 - 13436			
03		9455 X	8313	-0-	-1142	-0-	82	1	8231	2	Y	-0-				-0-
04		8640 X	8395	-0-	-245	-0-	83	1	8312	2	Y	-0-				-0-
05		8928 X	8036	-0-	-892	-0-	80	1	7956	2	Y	-0-				-0-
06		8280 X	7832	-0-	-448	-0-	78	1	7754	2	Y	-0-				-0-
07		8680 X	8577	-0-	-103	-0-	85	1	8492	2	Y	-0-				-0-
*08		8680 X	8467	-0-	-213	-0-	84	1	8383	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"																
WELL #: 17																
RRCID -> 196900																
COMPL. DATE 07/16/2003																
TOTAL DEPTH 13258													PERF.12958 - 13030			
03		6231 X	5308	-0-	-923	-0-	53	1	5255	2	Y	-0-				-0-
04		6030 X	5353	-0-	-677	-0-	53	1	5300	2	Y	-0-				-0-
05		6231 X	5006	-0-	-1225	-0-	50	1	4956	2	Y	-0-				-0-
06		5610 X	5273	-0-	-337	-0-	52	1	5221	2	Y	-0-				-0-
07		5518 X	5478	-0-	-40	-0-	54	1	5424	2	Y	-0-				-0-
*08		5518 X	5114	-0-	-404	-0-	51	1	5063	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
BURGHER "D"																
WELL #: 19																
RRCID -> 196903																
COMPL. DATE 08/07/2003																
TOTAL DEPTH 13310													PERF.13040 - 13045			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	2945 X	1779	-0-	-1166	-0-			18	1	1761	2	Y	-0-			15
04	2790 X	2704	-0-	-86	-0-			27	1	2677	2	Y	-0-			15
05	2883 X	2359	-0-	-524	-0-			23	1	2333	2	Y	3			18
								3	9							
06	2760 X	2756	-0-	-4	-0-			27	1	2729	2	Y	-0-			18
07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-			29	1	2892	2	Y	-0-			18
*08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-			28	1	2784	2	Y	-0-			18
BURGHER "D"																
WELL #: 23																
RRCID -> 196904																
COMPL. DATE 07/01/2003																
TOTAL DEPTH 13435													PERF.13120 - 13235			
03	2666 N	2172	-0-	-494	-0-			22	1	2150	2	Y	-0-			-0-
04	2520 N	2017	-0-	-503	-0-			20	1	1997	2	Y	-0-			-0-
05	2356 N	1959	-0-	-397	-0-			19	1	1940	2	Y	-0-			-0-
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-			24	1	2421	2	Y	-0-			-0-
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-			23	1	2307	2	Y	-0-			-0-
*08	2170 X	2057	-0-	-113	-0-			20	1	2037	2	Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"																
WELL #: 7																
RRCID -> 196906																
COMPL. DATE 07/23/2003																
TOTAL DEPTH 13211													PERF.12948 - 13007			
03	5611 X	5609	-0-	-2	-0-			56	1	5553	2	N	-0-			-0-
04	5460 X	5371	-0-	-89	-0-			53	1	5318	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	5516	-0-	-126	-0-			55	1	5461	2	N	-0-			-0-
06	5460 X	5353	-0-	-107	-0-			53	1	5300	2	N	-0-			-0-
07	5642 X	5526	-0-	-116	-0-			55	1	5471	2	N	-0-			-0-
*08	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-			56	1	5598	2	N	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"																
WELL #: 9																
RRCID -> 196943																
COMPL. DATE 08/09/2003																
TOTAL DEPTH 13230													PERF.12844 - 12992			
03	8742 X	8222	-0-	-520	-0-			81	1	8141	2	Y	-0-			58
04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-			78	1	7824	2	Y	-0-			58
05	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-			84	1	8399	2	Y	-0-			58
06	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-			91	1	9102	2	Y	-0-			58
07	8215 X	7813	-0-	-402	-0-			77	1	7736	2	Y	-0-			58
*08	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-			88	1	8781	2	Y	-0-			58
BONNER, HUNTER "A"																
WELL #: 7																
RRCID -> 197135																
COMPL. DATE 08/14/2003																
TOTAL DEPTH 13275													PERF.12874 - 13035			
03	4929 X	4264	-0-	-665	-0-			42	1	4222	2	Y	-0-			5
04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-			46	1	4554	2	Y	-0-			5
05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-			47	1	4746	2	Y	-0-			5
06	4440 X	4359	-0-	-81	-0-			43	1	4316	2	Y	-0-			5
07	4743 X	4619	-0-	-124	-0-			46	1	4573	2	Y	-0-			5
*08	4805 X	4782	-0-	-23	-0-			47	1	4735	2	Y	-0-			5
BURGHER "E"																
WELL #: 12																
RRCID -> 197210																
COMPL. DATE 08/21/2003																
TOTAL DEPTH 13189													PERF.12918 - 12986			
03	3255 X	2911	-0-	-344	-0-			29	1	2882	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2295	-0-	-855	-0-			23	1	2272	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	3056	-0-	-199	-0-			30	1	3026	2	Y	-0-			-0-
06	2970 X	2927	-0-	-43	-0-			29	1	2898	2	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2625	-0-	-444	-0-			26	1	2599	2	Y	-0-			-0-
*08	3069 X	2914	-0-	-155	-0-			29	1	2885	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
BURGHER "E"																	
WELL #: 17																	
RRCID -> 197238																	
COMPL. DATE 09/03/2003																	
TOTAL DEPTH 13387																	
PERF.13106 - 13181																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	5704 X	5432	-0-	-272	-0-			54	1	5378	2	Y		-0-			-0-
04	5220 X	5125	-0-	-95	-0-			51	1	5074	2	Y		-0-			-0-
05	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-			52	1	5197	2	Y		-0-			-0-
06	5250 X	5101	-0-	-149	-0-			51	1	5050	2	Y		-0-			-0-
07	5425 X	5237	-0-	-188	-0-			52	1	5185	2	Y		-0-			-0-
*08	5425 X	5009	-0-	-416	-0-			50	1	4959	2	Y		-0-			-0-
BURGHER "G"																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 197240																	
COMPL. DATE 05/21/2003																	
TOTAL DEPTH 13328																	
PERF.12934 - 13152																	
03	5580 X	5126	-0-	-454	-0-			51	1	5075	2	Y		-0-			17
04	5400 X	4872	-0-	-528	-0-			48	1	4824	2	Y		-0-			17
05	5332 X	5094	-0-	-238	-0-			50	1	5044	2	Y		-0-			17
06	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-			51	1	5097	2	Y		-0-			17
07	5270 X	5095	-0-	-175	-0-			50	1	5045	2	Y		-0-			17
*08	5115 X	4990	-0-	-125	-0-			49	1	4941	2	Y		-0-			17
BURGHER "A"																	
WELL #: 15																	
RRCID -> 197628																	
COMPL. DATE 08/06/2003																	
TOTAL DEPTH 13640																	
PERF.13194 - 13458																	
03	3596 X	3408	-0-	-188	-0-			34	1	3374	2	Y		-0-			-0-
04	3480 X	3323	-0-	-157	-0-			33	1	3290	2	Y		-0-			-0-
05	3503 X	3437	-0-	-66	-0-			34	1	3403	2	Y		-0-			-0-
06	3390 X	3329	-0-	-61	-0-			33	1	3296	2	Y		-0-			-0-
07	3503 X	3317	-0-	-186	-0-			33	1	3284	2	Y		-0-			-0-
*08	3441 X	3285	-0-	-156	-0-			33	1	3252	2	Y		-0-			-0-
BURGHER "C"																	
WELL #: 21																	
RRCID -> 197710																	
COMPL. DATE 08/20/2003																	
TOTAL DEPTH 13471																	
PERF.13072 - 13255																	
03	7347 X	5708	-0-	-1639	-0-			57	1	5651	2	Y		-0-			-0-
04	7110 X	5980	-0-	-1130	-0-			59	1	5921	2	Y		-0-			-0-
05	6696 X	6399	-0-	-297	-0-			63	1	6336	2	Y		-0-			-0-
06	6330 X	5340	-0-	-990	-0-			53	1	5287	2	Y		-0-			-0-
07	6541 X	6529	-0-	-12	-0-			65	1	6464	2	Y		-0-			-0-
*08	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-			67	1	6736	2	Y		-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN																	
WELL #: 14																	
RRCID -> 198357																	
COMPL. DATE 10/02/2003																	
TOTAL DEPTH 13150																	
PERF.12840 - 12942																	
03	5549 X	5364	-0-	-185	-0-			53	1	5311	2	Y		-0-			18
04	5370 X	4009	-0-	-1361	-0-			40	1	3969	2	Y		-0-			18
05	5549 X	4138	-0-	-1411	-0-			41	1	4097	2	Y		-0-			18
06	5280 X	4585	-0-	-695	-0-			45	1	4540	2	Y		-0-			18
07	5363 X	4537	-0-	-826	-0-			45	1	4492	2	Y		-0-			18
*08	5363 X	4085	-0-	-1278	-0-			40	1	4045	2	Y		-0-			18
IVY, PHILLIP "A"																	
WELL #: 15																	
RRCID -> 198371																	
COMPL. DATE 09/10/2003																	
TOTAL DEPTH 13606																	
PERF.13366 - 13371																	
03	6758 X	6040	-0-	-718	-0-			60	1	5980	2	Y		-0-			15
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-			64	1	6382	2	Y		-0-			15
05	6696 X	6502	-0-	-194	-0-			64	1	6438	2	Y		-0-			15
06	6480 X	6219	-0-	-261	-0-			62	1	6157	2	Y		-0-			15
07	6696 X	6408	-0-	-288	-0-			63	1	6345	2	Y		-0-			15
*08	6665 X	6385	-0-	-280	-0-			63	1	6322	2	Y		-0-			15
BURGHER "C"																	
WELL #: 22																	
RRCID -> 198884																	
COMPL. DATE 11/07/2003																	
TOTAL DEPTH 13521																	
PERF.13100 - 13233																	
03	3999 X	697	-0-	-3302	-0-			7	1	690	2	Y		-0-			-0-
04	3570 X	437	-0-	-3133	-0-			4	1	433	2	Y		-0-			-0-
05	3689 X	589	-0-	-3100	-0-			6	1	583	2	Y		-0-			-0-
06	3540 X	652	-0-	-2888	-0-			6	1	646	2	Y		-0-			-0-
07	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-			24	1	2352	2	Y		-0-			-0-
*08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-			28	1	2813	2	Y		-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 25978 300									
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 10				RRCID -> 198952					
										COMPL. DATE 07/25/2003				TOTAL DEPTH 13260					
										PERF.12878 - 13012									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4402 X	4307	-0-		-95	-0-				43	1	4264	2	Y	-0-				67
04	4260 X	4175	-0-		-85	-0-				41	1	4134	2	Y	-0-				67
05	4402 X	4229	-0-		-173	-0-				42	1	4187	2	Y	-0-				67
06	4260 X	4144	-0-		-116	-0-				41	1	4103	2	Y	-0-				67
07	4402 X	4189	-0-		-213	-0-				41	1	4148	2	Y	-0-				67
*08	4309 X	4277	-0-		-32	-0-				42	1	4235	2	Y	-0-				67
APC CLARIDGE "A"										WELL #: 6				RRCID -> 199295					
										COMPL. DATE 12/17/2003				TOTAL DEPTH 13300					
										PERF.13034 - 13044									
03	T. A.	2477	-0-		2477	3912				25	1	2452	2	Y	-0-				45
04	T. A.	2277	-0-		2277	6189				23	1	2254	2	Y	-0-				45
05	8545 X	2356	-0-		-6189	-0-				23	1	2333	2	Y	-0-				45
06	2559 X	2559	-0-		-0-	-0-				25	1	2534	2	Y	-0-				45
07	2356 N	1958	-0-		-398	-0-				19	1	1939	2	Y	-0-				45
*08	2356 N	1972	-0-		-384	-0-				20	1	1952	2	Y	-0-				45
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 11				RRCID -> 200246					
										COMPL. DATE 01/03/2004				TOTAL DEPTH 13448					
										PERF. 0 - 13142									
03	4371 X	4078	-0-		-293	-0-				40	1	4038	2	Y	-0-				23
04	4501 X	4501	-0-		-0-	-0-				45	1	4456	2	Y	-0-				23
05	4256 X	4256	-0-		-0-	-0-				42	1	4214	2	Y	-0-				23
06	3960 X	3815	-0-		-145	-0-				38	1	3777	2	Y	-0-				23
07	4650 X	3961	-0-		-689	-0-				39	1	3922	2	Y	-0-				23
*08	4650 X	4058	-0-		-592	-0-				40	1	4018	2	Y	-0-				23
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 19				RRCID -> 200779					
										COMPL. DATE 02/03/2004				TOTAL DEPTH 13255					
										PERF.12812 - 12960									
03	3212 X	3212	-0-		-0-	-0-				32	1	3180	2	Y	-0-				-0-
04	2549 X	2549	-0-		-0-	-0-				25	1	2524	2	Y	-0-				-0-
05	3413 X	3413	-0-		-0-	-0-				34	1	3379	2	Y	-0-				-0-
06	3210 X	3138	-0-		-72	-0-				31	1	3107	2	Y	-0-				-0-
07	3340 X	3340	-0-		-0-	-0-				33	1	3307	2	Y	-0-				-0-
*08	3410 X	3061	-0-		-349	-0-				30	1	3031	2	Y	-0-				-0-
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #: 11				RRCID -> 200937					
										COMPL. DATE 01/06/2004				TOTAL DEPTH 13360					
										PERF.13036 - 13140									
03	8999 X	8999	-0-		-0-	-0-				89	1	8910	2	Y	-0-				-0-
04	9133 X	9133	-0-		-0-	-0-				90	1	9043	2	Y	-0-				-0-
05	7540 X	7540	-0-		-0-	-0-				75	1	7465	2	Y	-0-				-0-
06	7080 X	6491	-0-		-589	-0-				64	1	6427	2	Y	-0-				-0-
07	7316 X	6603	-0-		-713	-0-				65	1	6538	2	Y	-0-				-0-
*08	9424 X	5816	-0-		-3608	-0-				57	1	5681	2	Y	71				-0-
										78 9									
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 12				RRCID -> 201165					
										COMPL. DATE 02/06/2004				TOTAL DEPTH 13340					
										PERF.12932 - 13116									
03	6014 X	5590	-0-		-424	-0-				55	1	5535	2	Y	-0-				3
04	5760 X	5387	-0-		-373	-0-				53	1	5334	2	Y	-0-				3
05	5952 X	5282	-0-		-670	-0-				52	1	5230	2	Y	-0-				3
06	5760 X	4994	-0-		-766	-0-				49	1	4945	2	Y	-0-				3
07	5797 X	5543	-0-		-254	-0-				55	1	5488	2	Y	-0-				3
*08	5580 X	5448	-0-		-132	-0-				54	1	5394	2	Y	-0-				3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BURGHER "D"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 495445 WELL #: 24		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
					RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL		DEPTH 13340		PERF.12975 - 13140				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5301 X	5198	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	51	1	5147	2	Y	-0-				15
04	5040 X	4833	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	48	1	4785	2	Y	-0-				15
05	5208 X	5009	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	50	1	4959	2	Y	-0-				15
06	5040 X	4794	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	47	1	4747	2	Y	-0-				15
07	5208 X	4929	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	49	1	4880	2	Y	-0-				15
*08	5177 X	4961	-0-	-216	-0-	-0-	-0-	49	1	4912	2	Y	-0-				15

PARKER, LOUETTA "A"			WELL #: 2		RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL		DEPTH 16828		PERF.14812 - 16815				
03	11005 X	10540	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	104	1	10436	2	N	-0-				-0-
04	10650 X	9102	-0-	-1548	-0-	-0-	-0-	90	1	9012	2	N	-0-				-0-
05	11005 X	9714	-0-	-1291	-0-	-0-	-0-	96	1	9618	2	N	-0-				-0-
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	10676	2	N	-0-				-0-
07	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	11196	2	N	-0-				-0-
*08	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	10774	2	N	-0-				70

BURGHER "E"			WELL #: 16		RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL		DEPTH 13350		PERF.13044 - 13154				
03	9269 X	8693	-0-	-576	-0-	-0-	-0-	86	1	8607	2	Y	-0-				-0-
04	8970 X	8212	-0-	-758	-0-	-0-	-0-	81	1	8131	2	Y	-0-				-0-
05	9269 X	8487	-0-	-782	-0-	-0-	-0-	84	1	8403	2	Y	-0-				-0-
06	8700 X	8191	-0-	-509	-0-	-0-	-0-	81	1	8110	2	Y	-0-				-0-
07	8680 X	8204	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	81	1	8123	2	Y	-0-				-0-
*08	8649 X	7701	-0-	-948	-0-	-0-	-0-	76	1	7625	2	Y	-0-				-0-

BURGHER "G"			WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL		DEPTH 13260		PERF.12944 - 12952				
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	850	2	Y	-0-				-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	619	2	Y	-0-				-0-
05	992 N	964	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	10	1	954	2	Y	-0-				-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	912	2	Y	-0-				-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	889	2	Y	-0-				-0-
*08	961 N	737	-0-	-224	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	-0-				-0-

KNOWLES "A"			WELL #: 3		RRCID -> 202254		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL		DEPTH 17290		PERF.15170 - 16620				
03	8928 X	8593	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	85	1	8508	2	N	-0-				-0-
04	8640 X	8242	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	82	1	8160	2	N	-0-				-0-
05	8835 X	8731	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	86	1	8645	2	N	-0-				-0-
06	8400 X	8289	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	82	1	8207	2	N	-0-				-0-
07	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	8513	2	N	-0-				-0-
*08	8742 X	8538	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	85	1	8453	2	N	-0-				-0-

OLAJUWON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 202286		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL		DEPTH 16790		PERF.14873 - 16506				
03	5797 X	5667	-0-	-130	-0-	-0-	-0-	56	1	5611	2	N	-0-				-0-
04	5520 X	5431	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	54	1	5377	2	N	-0-				-0-
05	5704 X	5646	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	56	1	5590	2	N	-0-				-0-
06	5520 X	5335	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	53	1	5282	2	N	-0-				-0-
07	5673 X	5225	-0-	-448	-0-	-0-	-0-	52	1	5173	2	N	-0-				-0-
*08	5673 X	5066	-0-	-607	-0-	-0-	-0-	50	1	5016	2	N	-0-				-0-

BONNER, HUNTER "A"			WELL #: 14		RRCID -> 202805		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL		DEPTH 13450		PERF.12908 - 13029				
03	5859 X	5822	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	58	1	5764	2	Y	-0-				-0-
04	5700 X	5138	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	51	1	5087	2	Y	-0-				-0-
05	5890 X	3963	-0-	-1927	-0-	-0-	-0-	39	1	3924	2	Y	-0-				-0-
06	5700 X	5217	-0-	-483	-0-	-0-	-0-	52	1	5165	2	Y	-0-				-0-
07	5890 X	3498	-0-	-2392	-0-	-0-	-0-	35	1	3463	2	Y	-0-				-0-
*08	5828 X	3854	-0-	-1974	-0-	-0-	-0-	38	1	3816	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
APC CLARIDGE "A"																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 202810																				
COMPL. DATE 03/23/2004																				
TOTAL DEPTH 13375																				
PERF.13002 - 13185																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4681 X	3486	-0-		-1195		-0-		35	1	3451	2	Y	-0-						1
04	3867 X	3867	-0-		-0-		-0-		38	1	3829	2	Y	-0-						1
05	3867 X	3867	-0-		-0-		-0-		38	1	3829	2	Y	-0-						1
06	3938 X	3938	-0-		-0-		-0-		39	1	3899	2	Y	-0-						1
07	4307 X	4307	-0-		-0-		-0-		43	1	4264	2	Y	-0-						1
*08	4445 X	4445	-0-		-0-		-0-		44	1	4401	2	Y	-0-						1
APC CLARIDGE "A"																				
WELL #: 7																				
RRCID -> 202834																				
COMPL. DATE 05/13/2004																				
TOTAL DEPTH 13550																				
PERF.13346 - 13356																				
03	8432 X	7861	-0-		-571		-0-		78	1	7783	2	Y	-0-						-0-
04	8040 X	5390	-0-		-2650		-0-		53	1	5337	2	Y	-0-						-0-
05	8308 X	-0-	-0-		-8308		-0-						Y	-0-						-0-
06	8040 X	-0-	-0-		-8040		-0-						Y	-0-						-0-
07	8529 X	8529	-0-		-0-		-0-		84	1	8445	2	Y	-0-						-0-
*08	8817 X	8817	-0-		-0-		-0-		87	1	8730	2	Y	-0-						-0-
PICKENS "B"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 202856																				
COMPL. DATE 10/16/2003																				
TOTAL DEPTH 17376																				
PERF.15099 - 17100																				
03	5642 X	4774	-0-		-868		-0-		47	1	4727	2	N	-0-						-0-
04	5460 X	5193	-0-		-267		-0-		51	1	5142	2	N	-0-						-0-
05	5642 X	4955	-0-		-687		-0-		49	1	4906	2	N	-0-						-0-
06	5280 X	4916	-0-		-364		-0-		49	1	4867	2	N	-0-						-0-
07	5363 X	4781	-0-		-582		-0-		47	1	4734	2	N	-0-						-0-
*08	5363 X	4648	-0-		-715		-0-		46	1	4602	2	N	-0-						-0-
WILLIFORD "C"																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 202858																				
COMPL. DATE 10/06/2003																				
TOTAL DEPTH 16508																				
PERF.14880 - 16245																				
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						5
04	0 N	-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
BONNER, HUNTER "A"																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 202860																				
COMPL. DATE 11/19/2003																				
TOTAL DEPTH 13279																				
PERF.12891 - 13049																				
03	2325 X	2164	-0-		-161		-0-		21	1	2143	2	Y	-0-						94
04	2190 X	2049	-0-		-141		-0-		20	1	2029	2	Y	-0-						94
05	2263 X	2081	-0-		-182		-0-		21	1	2060	2	Y	-0-						94
06	2190 X	1774	-0-		-416		-0-		18	1	1756	2	Y	-0-						94
07	2263 X	2066	-0-		-197		-0-		20	1	2046	2	Y	-0-						94
*08	2139 N	2092	-0-		-47		-0-		20	1	2028	2	Y	40						94
										44	9									
REED "C"																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 202863																				
COMPL. DATE 01/16/2008																				
TOTAL DEPTH 16940																				
PERF.14890 - 15507																				
03	3472 X	2550	-0-		-922		-0-		25	1	2525	2	N	-0-						27
04	3360 X	2583	-0-		-777		-0-		26	1	2557	2	N	-0-						27
05	3472 X	2704	-0-		-768		-0-		27	1	2677	2	N	-0-						27
06	2970 X	2493	-0-		-477		-0-		25	1	2468	2	N	-0-						27
07	2790 X	2624	-0-		-166		-0-		26	1	2598	2	N	-0-						27
*08	2697 X	2439	-0-		-258		-0-		24	1	2415	2	N	-0-						27

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP APC ANDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 495445 6	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 202892	COMPL.	DATE 11/22/2003	TOTAL	DEPTH 13430	PERF.13023	- 13270							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9596	-0-	-913	-0-			95	1	9501	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9236	-0-	-664	-0-			91	1	9145	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	10035	-0-	-133	-0-			99	1	9936	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9329	-0-	-511	-0-			92	1	9237	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9650	-0-	-208	-0-			96	1	9554	2	N	-0-					-0-
*08	10044	X	9880	-0-	-164	-0-			98	1	9782	2	N	-0-					-0-
PERRENOT "A"					WELL #:	1	RRCID -> 202951	COMPL.	DATE 02/11/2004	TOTAL	DEPTH 17100	PERF.14900	- 16846						
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-			27	1	2675	2	N	-0-					13
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-			28	1	2780	2	N	-0-					13
05	3100	N	4620	-0-	-1520	-1520			46	1	4574	2	N	-0-					13
06	3000	N	2872	-0-	-128	-1392			28	1	2844	2	N	-0-					13
07	3100	N	3304	-0-	-204	-1596			33	1	3271	2	N	-0-					13
*08	4463	X	2867	-0-	-1596	-0-			28	1	2839	2	N	-0-					13
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	14	RRCID -> 202999	COMPL.	DATE 06/15/2004	TOTAL	DEPTH 13480	PERF.13144	- 13154						
03	5983	X	5591	-0-	-392	-0-			55	1	5536	2	Y	-0-					20
04	5730	X	5550	-0-	-180	-0-			55	1	5495	2	Y	-0-					20
05	5921	X	5578	-0-	-343	-0-			55	1	5523	2	Y	-0-					20
06	5730	X	5393	-0-	-337	-0-			53	1	5340	2	Y	-0-					20
07	5921	X	5501	-0-	-420	-0-			54	1	5447	2	Y	-0-					20
*08	5735	X	5356	-0-	-379	-0-			53	1	5303	2	Y	-0-					20
IVY, PHILLIPS "A"					WELL #:	17	RRCID -> 203005	COMPL.	DATE 06/28/2004	TOTAL	DEPTH 13497	PERF.13151	- 13290						
03	1209	N	851	-0-	-358	-0-			8	1	843	2	Y	-0-					8
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-			11	1	1069	2	Y	-0-					8
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-			13	1	1339	2	Y	-0-					8
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-			11	1	1067	2	Y	-0-					8
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-			11	1	1106	2	Y	-0-					8
*08	1364	N	1064	-0-	-300	-0-			11	1	1053	2	Y	-0-					8
BURGHER "C"					WELL #:	18	RRCID -> 203085	COMPL.	DATE 06/25/2004	TOTAL	DEPTH 13570	PERF.13240	- 13305						
03	5983	X	5442	-0-	-541	-0-			54	1	5388	2	Y	-0-					10
04	5790	X	5357	-0-	-433	-0-			53	1	5304	2	Y	-0-					10
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-			58	1	5831	2	Y	-0-					10
06	5580	X	5346	-0-	-234	-0-			53	1	5293	2	Y	-0-					10
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-			57	1	5660	2	Y	-0-					10
*08	5890	X	5723	-0-	-167	-0-			57	1	5666	2	Y	-0-					10
PARKER, LOUETTA "A"					WELL #:	3	RRCID -> 203092	COMPL.	DATE 06/12/2004	TOTAL	DEPTH 16800	PERF.14862	- 16720						
03	12059	X	2361	-0-	-9698	-0-			23	1	2338	2	N	-0-					18
04	11100	X	2603	-0-	-8497	-0-			26	1	2577	2	N	-0-					18
05	11284	X	11029	-0-	-255	-0-			109	1	10920	2	N	-0-					18
06	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-			116	1	11634	2	N	-0-					18
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-			108	1	10760	2	N	-0-					18
*08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-			117	1	11712	2	N	-0-					18
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	16	RRCID -> 203328	COMPL.	DATE 06/06/2004	TOTAL	DEPTH 13368	PERF.13000	- 13132						
03	5022	X	4770	-0-	-252	-0-			47	1	4723	2	Y	-0-					62
04	4680	X	4278	-0-	-402	-0-			42	1	4236	2	Y	-0-					62
05	4836	X	4809	-0-	-27	-0-			48	1	4761	2	Y	-0-					62
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-			46	1	4624	2	Y	-0-					62
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-			48	1	4834	2	Y	-0-					62
*08	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-			48	1	4779	2	Y	-0-					62

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 13	25978 300 495445	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 203874	COMPL.	DATE 03/28/2004	TOTAL	DEPTH 13307	PERF.12910	- 13134							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4971	-0-	-516	-0-			49	1	4922	2	Y	-0-					8
04	5250	X	4538	-0-	-712	-0-			45	1	4493	2	Y	-0-					8
05	5518	X	4874	-0-	-644	-0-			48	1	4826	2	Y	-0-					8
06	5340	X	4734	-0-	-606	-0-			47	1	4687	2	Y	-0-					8
07	5518	X	4683	-0-	-835	-0-			46	1	4637	2	Y	-0-					8
*08	4960	X	4522	-0-	-438	-0-			45	1	4477	2	Y	-0-					8

DYNEGY "C"						WELL #: 1		RRCID -> 203896	COMPL.	DATE 11/26/2003	TOTAL	DEPTH 16875	PERF.15016	- 16868					
03	6603	X	5815	-0-	-788	-0-			58	1	5757	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5772	-0-	-168	-0-			57	1	5715	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	4951	-0-	-1497	-0-			49	1	4902	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5703	-0-	-537	-0-			56	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5002	-0-	-1446	-0-			50	1	4952	2	N	-0-					-0-
*08	5952	X	5714	-0-	-238	-0-			57	1	5657	2	N	-0-					-0-

BURGHER "A"						WELL #: 18		RRCID -> 203988	COMPL.	DATE 07/20/2004	TOTAL	DEPTH 13686	PERF.13300	- 13310					
03	3751	X	3573	-0-	-178	-0-			35	1	3538	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3393	-0-	-177	-0-			34	1	3359	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3380	-0-	-278	-0-			33	1	3347	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3420	-0-	-90	-0-			34	1	3386	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2929	-0-	-667	-0-			29	1	2900	2	Y	-0-					-0-
*08	3565	X	3339	-0-	-226	-0-			33	1	3306	2	Y	-0-					-0-

KNOWLES "A"						WELL #: 2		RRCID -> 204541	COMPL.	DATE 05/26/2004	TOTAL	DEPTH 17025	PERF.15062	- 16774					
03	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-			94	1	9418	2	N	-0-					10
04	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-			90	1	9010	2	N	-0-					10
05	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-			93	1	9332	2	N	-0-					10
06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-			89	1	8916	2	N	-0-					10
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-			91	1	9103	2	N	-0-					10
*08	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-			88	1	8848	2	N	-0-					10

BURGHER "A"						WELL #: 17		RRCID -> 204551	COMPL.	DATE 07/27/2004	TOTAL	DEPTH 13683	PERF.13046	- 13476					
03	3348	X	2781	-0-	-567	-0-			28	1	2753	2	Y	-0-					2
04	2760	X	2553	-0-	-207	-0-			25	1	2528	2	Y	-0-					2
05	2852	X	2581	-0-	-271	-0-			26	1	2555	2	Y	-0-					2
06	2700	X	1881	-0-	-819	-0-			19	1	1862	2	Y	-0-					2
07	2790	X	2635	-0-	-155	-0-			26	1	2609	2	Y	-0-					2
*08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-			28	1	2810	2	Y	-0-					2

EVANS "A"						WELL #: 13		RRCID -> 204926	COMPL.	DATE 07/13/2004	TOTAL	DEPTH 13542	PERF.13292	- 13297					
03	4185	X	3143	-0-	-1042	-0-			31	1	3112	2	Y	-0-					6
04	4050	X	3068	-0-	-982	-0-			30	1	3038	2	Y	-0-					6
05	3503	X	3030	-0-	-473	-0-			30	1	3000	2	Y	-0-					6
06	3270	X	2912	-0-	-358	-0-			29	1	2883	2	Y	-0-					6
07	3379	X	3158	-0-	-221	-0-			31	1	3127	2	Y	-0-					6
*08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-			34	1	3373	2	Y	-0-					6

REED "C"						WELL #: 2		RRCID -> 205075	COMPL.	DATE 05/19/2004	TOTAL	DEPTH 16888	PERF.13268	- 16744					
03	5735	X	5671	-0-	-64	-0-			56	1	5615	2	N	-0-					23
04	5640	X	5439	-0-	-201	-0-			54	1	5385	2	N	-0-					23
05	5828	X	5573	-0-	-255	-0-			55	1	5518	2	N	-0-					23
06	5640	X	5397	-0-	-243	-0-			53	1	5344	2	N	-0-					23
07	5704	X	5489	-0-	-215	-0-			54	1	5435	2	N	-0-					23
*08	5673	X	5490	-0-	-183	-0-			54	1	5436	2	N	-0-					23

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
IVY, BETTY JEAN "A"															
WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	65	1	6524	2	Y	-0-		-0-		
04	5970 X	5931	-0-	-39	-0-	59	1	5872	2	Y	-0-		-0-		
05	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	67	1	6711	2	Y	-0-		-0-		
06	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	71	1	7105	2	Y	-0-		-0-		
07	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	75	1	7460	2	Y	-0-		-0-		
*08	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	73	1	7280	2	Y	-0-		-0-		
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350															
03	5239 X	4702	-0-	-537	-0-	47	1	4655	2	Y	-0-		-0-		
04	5070 X	5022	-0-	-48	-0-	50	1	4972	2	Y	-0-		-0-		
05	5239 X	4964	-0-	-275	-0-	49	1	4915	2	Y	-0-		-0-		
06	4620 X	4490	-0-	-130	-0-	44	1	4446	2	Y	-0-		-0-		
07	5177 X	4866	-0-	-311	-0-	48	1	4818	2	Y	-0-		-0-		
*08	5177 X	4876	-0-	-301	-0-	48	1	4828	2	Y	-0-		-0-		
EVANS "A"															
WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244															
03	13704 X	5892	-0-	-7812	-0-	58	1	5834	2	Y	-0-		-0-		
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	51	1	5104	2	Y	-0-		-0-		
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	49	1	4882	2	Y	-0-		-0-		
06	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	43	1	4328	2	Y	-0-		-0-		
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	41	1	4100	2	Y	-0-		-0-		
*08	5611 X	4192	-0-	-1419	-0-	42	1	4150	2	Y	-0-		-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"															
WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955															
03	5580 X	5184	-0-	-396	-0-	51	1	5133	2	Y	-0-		7		
04	5400 X	5105	-0-	-295	-0-	51	1	5054	2	Y	-0-		7		
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	58	1	5770	2	Y	-0-		7		
06	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	54	1	5376	2	Y	-0-		7		
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	54	1	5398	2	Y	-0-		7		
*08	5828 X	5457	-0-	-371	-0-	54	1	5403	2	Y	-0-		7		
IVY, PHILLIP "A"															
WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310															
03	4681 X	4511	-0-	-170	-0-	45	1	4466	2	Y	-0-		-0-		
04	4350 X	4156	-0-	-194	-0-	41	1	4115	2	Y	-0-		-0-		
05	4495 X	4284	-0-	-211	-0-	42	1	4242	2	Y	-0-		-0-		
06	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	41	1	4098	2	Y	-0-		-0-		
07	4526 X	4368	-0-	-158	-0-	43	1	4325	2	Y	-0-		-0-		
*08	4526 X	4387	-0-	-139	-0-	43	1	4344	2	Y	-0-		-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"															
WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040															
03	4433 X	3434	-0-	-999	-0-	34	1	3400	2	Y	-0-		-0-		
04	4290 X	3335	-0-	-955	-0-	33	1	3302	2	Y	-0-		-0-		
05	4433 X	3715	-0-	-718	-0-	37	1	3678	2	Y	-0-		-0-		
06	3690 X	3528	-0-	-162	-0-	35	1	3493	2	Y	-0-		-0-		
07	3689 X	3521	-0-	-168	-0-	35	1	3486	2	Y	-0-		-0-		
*08	3720 X	3644	-0-	-76	-0-	36	1	3608	2	Y	-0-		-0-		
BURGHER "G"															
WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162															
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	25	1	2527	2	Y	-0-		-0-		
04	2280 N	2273	-0-	-7	-0-	23	1	2250	2	Y	-0-		-0-		
05	2542 N	1577	-0-	-965	-0-	16	1	1561	2	Y	-0-		-0-		
06	2460 N	1387	-0-	-1073	-0-	14	1	1373	2	Y	-0-		-0-		
07	2356 N	1903	-0-	-453	-0-	19	1	1884	2	Y	-0-		-0-		
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	21	1	2095	2	Y	-0-		-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
IVY, PHILLIP "A"																				
WELL #: 16																				
RRCID -> 207137																				
COMPL. DATE 04/29/2004																				
TOTAL DEPTH 13615																				
PERF.13400 - 13410																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6200 X	5252	-0-		-948	-0-				52	1	5200	2	Y	-0-					-0-
04	6000 X	4618	-0-		-1382	-0-				46	1	4572	2	Y	-0-					-0-
05	6200 X	6195	-0-		-5	-0-				61	1	6134	2	Y	-0-					-0-
06	5580 X	4949	-0-		-631	-0-				49	1	4900	2	Y	-0-					-0-
07	5393 X	5393	-0-		-0-	-0-				53	1	5340	2	Y	-0-					-0-
*08	6200 X	5768	-0-		-432	-0-				57	1	5711	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"																				
WELL #: 17																				
RRCID -> 207176																				
COMPL. DATE 06/20/2004																				
TOTAL DEPTH 13444																				
PERF.13034 - 13282																				
03	3441 X	2854	-0-		-587	-0-				28	1	2826	2	Y	-0-					24
04	3090 X	2932	-0-		-158	-0-				29	1	2903	2	Y	-0-					24
05	3131 X	2749	-0-		-382	-0-				27	1	2722	2	Y	-0-					24
06	3307 X	3307	-0-		-0-	-0-				33	1	3274	2	Y	-0-					24
07	3671 X	3671	-0-		-0-	-0-				36	1	3635	2	Y	-0-					24
*08	3336 X	3336	-0-		-0-	-0-				33	1	3303	2	Y	-0-					24
PARKER, LOUETTA "A"																				
WELL #: 4																				
RRCID -> 207177																				
COMPL. DATE 06/24/2004																				
TOTAL DEPTH 16965																				
PERF.14930 - 16892																				
03	4991 X	4835	-0-		-156	-0-				48	1	4787	2	Y	-0-					18
04	4740 X	4462	-0-		-278	-0-				44	1	4418	2	Y	-0-					18
05	4929 X	4378	-0-		-551	-0-				43	1	4335	2	Y	-0-					18
06	4770 X	3958	-0-		-812	-0-				39	1	3919	2	Y	-0-					18
07	4929 X	4084	-0-		-845	-0-				40	1	4044	2	Y	-0-					18
*08	4836 X	3914	-0-		-922	-0-				39	1	3875	2	Y	-0-					18
IVY, PHILLIP "A"																				
WELL #: 20																				
RRCID -> 207278																				
COMPL. DATE 01/05/2005																				
TOTAL DEPTH 13510																				
PERF.13290 - 13376																				
03	4464 X	4163	-0-		-301	-0-				41	1	4122	2	Y	-0-					4
04	4275 X	4275	-0-		-0-	-0-				42	1	4233	2	Y	-0-					4
05	4535 X	4535	-0-		-0-	-0-				45	1	4490	2	Y	-0-					4
06	4080 X	3683	-0-		-397	-0-				36	1	3647	2	Y	-0-					4
07	4433 X	3873	-0-		-560	-0-				38	1	3835	2	Y	-0-					4
*08	4526 X	4394	-0-		-132	-0-				44	1	4350	2	Y	-0-					4
BURGHER "G"																				
WELL #: 19																				
RRCID -> 207279																				
COMPL. DATE 12/10/2004																				
TOTAL DEPTH 13272																				
PERF.12918 - 13080																				
03	948 N	948	-0-		-0-	-0-				9	1	939	2	Y	-0-					13
04	870 N	848	-0-		-22	-0-				8	1	840	2	Y	-0-					13
05	868 N	864	-0-		-4	-0-				9	1	855	2	Y	-0-					13
06	930 N	795	-0-		-135	-0-				8	1	787	2	Y	-0-					13
07	868 N	779	-0-		-89	-0-				8	1	771	2	Y	-0-					13
*08	868 N	329	-0-		-539	-0-				3	1	326	2	Y	-0-					13
BURGHER "E"																				
WELL #: 10																				
RRCID -> 207281																				
COMPL. DATE 11/30/2004																				
TOTAL DEPTH 13465																				
PERF.13170 - 13254																				
03	11844 X	11844	-0-		-0-	-0-				117	1	11727	2	Y	-0-					22
04	10500 X	9779	-0-		-721	-0-				97	1	9682	2	Y	-0-					22
05	10602 X	10333	-0-		-269	-0-				102	1	10231	2	Y	-0-					22
06	10800 X	9547	-0-		-1253	-0-				95	1	9452	2	Y	-0-					22
07	11160 X	7323	-0-		-3837	-0-				73	1	7250	2	Y	-0-					22
*08	10881 X	10411	-0-		-470	-0-				103	1	10308	2	Y	-0-					22
EVANS "A"																				
WELL #: 12																				
RRCID -> 207283																				
COMPL. DATE 09/01/2004																				
TOTAL DEPTH 13570																				
PERF.13228 - 13386																				
03	5766 X	5442	-0-		-324	-0-				54	1	5388	2	Y	-0-					-0-
04	5400 X	5288	-0-		-112	-0-				52	1	5236	2	Y	-0-					-0-
05	5599 X	5599	-0-		-0-	-0-				55	1	5544	2	Y	-0-					-0-
06	5370 X	5327	-0-		-43	-0-				53	1	5274	2	Y	-0-					-0-
07	5661 X	5661	-0-		-0-	-0-				56	1	5605	2	Y	-0-					-0-
*08	5611 X	5472	-0-		-139	-0-				54	1	5418	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP WILLIFORD "C"										//CONT.// //CONT.//		25978 300 495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #:		3		RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	592	2	N	-0-					-0-				
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	144	2	N	-0-					-0-				
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	-0-		1	1	146	2	N	-0-					-0-				
06	570	N	90	-0-	-480	-0-	-0-		1	1	89	2	N	-0-					-0-				
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	-0-		1	1	66	2	N	-0-					-0-				
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	213	2	N	-0-					-0-				
BURGHER "A"										WELL #:		16		RRCID -> 208090		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369			
03	8246	X	3454	-0-	-4792	-0-	-0-		34	1	3420	2	Y	-0-					85				
04	6510	X	5394	-0-	-1116	-0-	-0-		53	1	5341	2	Y	-0-					85				
05	6262	X	4282	-0-	-1980	-0-	-0-		42	1	4240	2	Y	-0-					85				
06	5730	X	4601	-0-	-1129	-0-	-0-		46	1	4555	2	Y	-0-					85				
07	5580	X	4638	-0-	-942	-0-	-0-		46	1	4592	2	Y	-0-					85				
*08	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	6494	2	Y	68					85				
									75	9													
APC ANDERSON										WELL #:		7		RRCID -> 210433		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666			
03	10168	X	9131	-0-	-1037	-0-	-0-		90	1	9041	2	N	-0-					-0-				
04	9420	X	7590	-0-	-1830	-0-	-0-		75	1	7515	2	N	-0-					-0-				
05	9424	X	8053	-0-	-1371	-0-	-0-		80	1	7973	2	N	-0-					-0-				
06	8880	X	7518	-0-	-1362	-0-	-0-		74	1	7444	2	N	-0-					-0-				
07	9145	X	7562	-0-	-1583	-0-	-0-		75	1	7487	2	N	-0-					-0-				
*08	8773	X	7952	-0-	-821	-0-	-0-		79	1	7873	2	N	-0-					-0-				
APC CLARIDGE "A"										WELL #:		9		RRCID -> 211853		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326			
03	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	-0-		34	1	3379	2	Y	-0-					13				
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	3530	2	Y	-0-					13				
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	3512	2	Y	-0-					13				
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	3499	2	Y	-0-					13				
07	3689	X	2864	-0-	-825	-0-	-0-		28	1	2836	2	Y	-0-					13				
*08	3689	X	3165	-0-	-524	-0-	-0-		31	1	3134	2	Y	-0-					13				
IVY, BETTY JEAN "A"										WELL #:		15		RRCID -> 212709		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958			
03	5177	X	4529	-0-	-648	-0-	-0-		45	1	4484	2	Y	-0-					-0-				
04	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	-0-		46	1	4612	2	Y	-0-					-0-				
05	4743	X	4657	-0-	-86	-0-	-0-		46	1	4611	2	Y	-0-					-0-				
06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	-0-		45	1	4498	2	Y	-0-					-0-				
07	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	-0-		46	1	4557	2	Y	-0-					-0-				
*08	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	-0-		46	1	4644	2	Y	-0-					-0-				
APC CLARIDGE "A"										WELL #:		8		RRCID -> 212711		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391			
03	3565	X	2658	-0-	-907	-0-	-0-		26	1	2632	2	Y	-0-					-0-				
04	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	-0-		27	1	2719	2	Y	-0-					-0-				
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	3431	2	Y	-0-					-0-				
06	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	-0-		32	1	3198	2	Y	-0-					-0-				
07	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	-0-		32	1	3222	2	Y	-0-					-0-				
*08	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	-0-		32	1	3167	2	Y	-0-					-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) LEGACY RESERVES OPERATING LP PICKENS "A"												//CONT.// //CONT.//		25978 300 495445 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
												WELL #:		1		RRCID -> 212912		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
03	8711 X	8690	-0-	-21	-0-			86	1	8604	2	N	-0-					20							
04	8430 X	7671	-0-	-759	-0-			76	1	7595	2	N	-0-					20							
05	8711 X	8437	-0-	-274	-0-			84	1	8353	2	N	-0-					20							
06	8430 X	8224	-0-	-206	-0-			81	1	8143	2	N	-0-					20							
07	8711 X	8115	-0-	-596	-0-			80	1	8035	2	N	-0-					20							
*08	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-			87	1	8696	2	N	-0-					20							
WILLIFORD "A"												WELL #:		6H		RRCID -> 213582		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13509 - 14931			
03	10757 X	8625	-0-	-2132	-0-			85	1	8540	2	Y	-0-					2							
04	10410 X	9849	-0-	-561	-0-			98	1	9751	2	Y	-0-					2							
05	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-			108	1	10844	2	Y	-0-					2							
06	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-			103	1	10305	2	Y	-0-					2							
07	10385 X	9180	-0-	-1205	-0-			91	1	9089	2	Y	-0-					2							
*08	10943 X	10704	-0-	-239	-0-			106	1	10598	2	Y	-0-					2							
BURGHER "D"												WELL #:		25		RRCID -> 213643		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13144 - 13570			
03	3286 X	3226	-0-	-60	-0-			32	1	3194	2	Y	-0-					3							
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-			32	1	3173	2	Y	-0-					3							
05	3286 X	3148	-0-	-138	-0-			31	1	3117	2	Y	-0-					3							
06	3150 X	3071	-0-	-79	-0-			30	1	3009	2	Y	29					32							
								32	9																
07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-			34	1	3389	2	Y	-0-					32							
*08	3317 X	2727	-0-	-590	-0-			27	1	2700	2	Y	-0-					32							
APC CLARIDGE "A"												WELL #:		10		RRCID -> 215778		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 13556		PERF.12830 - 13307			
03	3007 X	2518	-0-	-489	-0-			25	1	2493	2	Y	-0-					-0-							
04	2910 X	1958	-0-	-952	-0-			19	1	1939	2	Y	-0-					-0-							
05	3255 X	1446	-0-	-1809	-0-			14	1	1432	2	Y	-0-					-0-							
06	3150 X	1521	-0-	-1629	-0-			15	1	1506	2	Y	-0-					-0-							
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-			36	1	3558	2	Y	-0-					-0-							
*08	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-			34	1	3431	2	Y	-0-					-0-							
J & L PARKER "E"												WELL #:		6		RRCID -> 215782		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938			
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-			43	1	4326	2	Y	-0-					-0-							
04	4320 X	4225	-0-	-95	-0-			42	1	4183	2	Y	-0-					-0-							
05	4464 X	4351	-0-	-113	-0-			43	1	4308	2	Y	-0-					-0-							
06	4320 X	4246	-0-	-74	-0-			42	1	4204	2	Y	-0-					-0-							
07	4464 X	4283	-0-	-181	-0-			42	1	4241	2	Y	-0-					-0-							
*08	4371 X	4231	-0-	-140	-0-			42	1	4189	2	Y	-0-					-0-							
PHILLIP IVY "A"												WELL #:		21		RRCID -> 216083		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13242 - 13900			
03	3069 X	2392	-0-	-677	-0-			24	1	2368	2	Y	-0-					15							
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-			30	1	2966	2	Y	-0-					15							
05	3069 X	2888	-0-	-181	-0-			29	1	2859	2	Y	-0-					15							
06	2850 X	2634	-0-	-216	-0-			26	1	2608	2	Y	-0-					15							
07	3100 X	2443	-0-	-657	-0-			24	1	2419	2	Y	-0-					15							
*08	3100 X	2574	-0-	-526	-0-			25	1	2549	2	Y	-0-					15							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
BURGER "C"														
WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	7688 X	7599	-0-	-89	-0-	75	1	7524	2	N	-0-			-0-
04	7770 X	7650	-0-	-120	-0-	76	1	7574	2	N	-0-			-0-
05	8091 X	7911	-0-	-180	-0-	78	1	7833	2	N	-0-			-0-
06	7830 X	7059	-0-	-771	-0-	70	1	6989	2	N	-0-			-0-
07	8091 X	7422	-0-	-669	-0-	73	1	7349	2	N	-0-			-0-
*08	7905 X	4503	-0-	-3402	-0-	45	1	4458	2	N	-0-			-0-
STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808														
03	16306 X	13312	-0-	-2994	-0-	132	1	13180	2	N	-0-			-0-
04	15780 X	12591	-0-	-3189	-0-	125	1	12466	2	N	-0-			-0-
05	14291 X	7756	-0-	-6535	-0-	77	1	7679	2	N	-0-			-0-
06	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	143	1	14301	2	N	-0-			-0-
07	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	139	1	13861	2	N	-0-			-0-
*08	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	135	1	13453	2	N	-0-			-0-
WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804														
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	103	1	10318	2	N	-0-			32
04	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	118	1	11813	2	N	-0-			32
05	13625 X	13625	-0-	-0-	-0-	135	1	13490	2	N	-0-			32
06	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	107	1	10746	2	N	-0-			32
07	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	122	1	12197	2	N	-0-			32
*08	13640 X	9927	-0-	-3713	-0-	98	1	9829	2	N	-0-			32
WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060														
03	9641 X	8875	-0-	-766	-0-	89	1	8786	2	N	-0-			15
04	9330 X	7787	-0-	-1543	-0-	91	1	7696	2	N	-0-			15
05	9641 X	9097	-0-	-544	-0-	90	1	9007	2	N	-0-			15
06	9150 X	8688	-0-	-462	-0-	86	1	8602	2	N	-0-			15
07	9455 X	8978	-0-	-477	-0-	89	1	8889	2	N	-0-			15
*08	9083 X	8672	-0-	-411	-0-	86	1	8586	2	N	-0-			15
HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598														
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	46	1	4587	2	N	-0-			7
04	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	48	1	4769	2	N	-0-			7
05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	51	1	5123	2	N	-0-			8
						1	9							
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	46	1	4631	2	N	-0-			8
07	4991 X	4817	-0-	-174	-0-	48	1	4769	2	N	-0-			8
*08	5177 X	4458	-0-	-719	-0-	44	1	4414	2	N	-0-			8
JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A														
03	16306 X	15222	-0-	-1084	-0-	151	1	15071	2	N	-0-			15
04	15780 X	14816	-0-	-964	-0-	147	1	14669	2	N	-0-			15
05	16058 X	15484	-0-	-574	-0-	153	1	15331	2	N	-0-			15
06	15180 X	14776	-0-	-404	-0-	146	1	14630	2	N	-0-			15
07	15531 X	15472	-0-	-59	-0-	153	1	15319	2	N	-0-			15
*08	15469 X	13054	-0-	-2415	-0-	129	1	12925	2	N	-0-			15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//	495445											
CUNNINGHAM "A"				WELL #:	2	RRCID -> 223251		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL	DEPTH 16650	PERF.15600	-	16526		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	15345 X	14834	-0-	-511	-0-			147	1	14687	2	N	-0-			-0-
04	14850 X	14398	-0-	-452	-0-			143	1	14255	2	N	-0-			-0-
05	15345 X	14175	-0-	-1170	-0-			140	1	14035	2	N	-0-			-0-
06	14700 X	13384	-0-	-1316	-0-			133	1	13251	2	N	-0-			-0-
07	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-			152	1	15176	2	N	-0-			-0-
*08	15540 X	15540	-0-	-0-	-0-			154	1	15386	2	N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:	16	RRCID -> 223592		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL	DEPTH 13429	PERF.12926	-	13060		
03	5084 X	4535	-0-	-549	-0-			45	1	4490	2	Y	-0-			-0-
04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-			48	1	4787	2	Y	-0-			-0-
05	4867 X	4826	-0-	-41	-0-			48	1	4778	2	Y	-0-			-0-
06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-			68	1	6833	2	Y	-0-			-0-
07	4991 X	4937	-0-	-54	-0-			49	1	4888	2	Y	-0-			-0-
*08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-			62	1	6164	2	Y	-0-			-0-
HOLLOWAY "A"				WELL #:	4	RRCID -> 224222		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL	DEPTH 17900	PERF.15850	-	17589		
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-			10	1	956	2	N	-0-			28
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-			19	1	1938	2	N	-0-			28
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-			16	1	1635	2	N	-0-			28
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-			14	1	1406	2	N	-0-			28
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-			14	1	1369	2	N	-0-			28
*08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-			13	1	1261	2	N	-0-			28
APC ANDERSON				WELL #:	9	RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL	DEPTH 13365	PERF.13042	-	13342		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			39
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	2			N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			39
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			39
REED "C"				WELL #:	5	RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL	DEPTH 16782	PERF.14711	-	16713		
03	16926 X	13188	-0-	-3738	-0-			131	1	13057	2	N	-0-			7
04	15720 X	12241	-0-	-3479	-0-			121	1	12120	2	N	-0-			7
05	16244 X	11189	-0-	-5055	-0-			111	1	11078	2	N	-0-			7
06	15720 X	8674	-0-	-7046	-0-			86	1	8588	2	N	-0-			7
07	14849 X	13741	-0-	-1108	-0-			136	1	13605	2	N	-0-			7
*08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-			136	1	13577	2	N	-0-			7
CUNNINGHAM "A"				WELL #:	1	RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL	DEPTH 16755	PERF.14885	-	15014		
03	4464 X	3870	-0-	-594	-0-			38	1	3832	2	N	-0-			8
04	4200 X	2674	-0-	-1526	-0-			26	1	2648	2	N	-0-			8
05	4247 X	3660	-0-	-587	-0-			36	1	3624	2	N	-0-			8
06	3900 X	3692	-0-	-208	-0-			37	1	3655	2	N	-0-			8
07	4030 X	3222	-0-	-808	-0-			32	1	3190	2	N	-0-			8
*08	3875 X	13	-0-	-3862	-0-			13	2			N	-0-			8
HEGWARD "A"				WELL #:	2	RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL	DEPTH 15875	PERF.15191	-	15580		
03	7843 X	7491	-0-	-352	-0-			74	1	7417	2	N	-0-			5
04	7590 X	7562	-0-	-28	-0-			75	1	7487	2	N	-0-			5
05	7843 X	5190	-0-	-2653	-0-			51	1	5139	2	N	-0-			5
06	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-			78	1	7770	2	N	-0-			5
07	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-			92	1	9225	2	N	-0-			5
*08	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-			88	1	8804	2	N	-0-			5

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445												
STOREY "A"			WELL #:		2	RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL	DEPTH 16635	PERF.14616	- 16521				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		13981 X	11807	-0-	-2174	-0-	117	1	11690	2	N	-0-					11
04		13530 X	10369	-0-	-3161	-0-	103	1	10266	2	N	-0-					11
05		13981 X	8804	-0-	-5177	-0-	87	1	8717	2	N	-0-					11
06		12750 X	8365	-0-	-4385	-0-	83	1	8282	2	N	-0-					11
07		12059 X	10722	-0-	-1337	-0-	106	1	10616	2	N	-0-					11
*08		11811 X	7732	-0-	-4079	-0-	77	1	7655	2	N	-0-					-0-
PARKER, LOUETTA "A"			WELL #:		5	RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL	DEPTH 15500	PERF.15016	- 15367				
03		10230 X	6849	-0-	-3381	-0-	68	1	6781	2	N	-0-					-0-
04		9750 X	3448	-0-	-6302	-0-	34	1	3414	2	N	-0-					-0-
05		9858 X	9608	-0-	-250	-0-	95	1	9513	2	N	-0-					-0-
06		9420 X	6900	-0-	-2520	-0-	68	1	6832	2	N	-0-					-0-
07		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	113	1	11252	2	N	-0-					-0-
*08		9610 X	8331	-0-	-1279	-0-	82	1	8249	2	N	-0-					-0-
REED "C"			WELL #:		3	RRCID -> 234312		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL	DEPTH 16780	PERF.16040	- 16163				
03		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	70	1	6980	2	N	-0-					13
04		6510 X	6198	-0-	-312	-0-	61	1	6137	2	N	-0-					13
05		6634 X	6299	-0-	-335	-0-	62	1	6237	2	N	-0-					13
06		6810 X	5884	-0-	-926	-0-	58	1	5826	2	N	-0-					13
07		7037 X	5856	-0-	-1181	-0-	58	1	5798	2	N	-0-					13
*08		6572 X	6038	-0-	-534	-0-	60	1	5978	2	N	-0-					13
REED "C"			WELL #:		4	RRCID -> 234557		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL	DEPTH 15621	PERF.14890	- 15233				
03		434 N	228	-0-	-206	-0-	2	1	226	2	N	-0-					-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	N	-0-					-0-
05		434 N	310	-0-	-124	-0-	3	1	307	2	N	-0-					-0-
06		210 N	167	-0-	-43	-0-	2	1	165	2	N	-0-					-0-
07		279 N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08		310 N	44	-0-	-266	-0-	44	2			N	-0-					-0-
CUNNINGHAM "A"			WELL #:		3	RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL	DEPTH 15350	PERF.14650	- 15186				
03		13857 X	13401	-0-	-456	-0-	133	1	13268	2	N	-0-					-0-
04		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	134	1	13406	2	N	-0-					-0-
05		13640 X	13013	-0-	-627	-0-	129	1	12884	2	N	-0-					-0-
06		13170 X	12351	-0-	-819	-0-	122	1	12229	2	N	-0-					-0-
07		13981 X	12856	-0-	-1125	-0-	127	1	12729	2	N	-0-					-0-
*08		13981 X	12694	-0-	-1287	-0-	126	1	12568	2	N	-0-					-0-
STOREY "A"			WELL #:		4	RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL	DEPTH 15250	PERF.14816	- 15090				
03		12617 X	12193	-0-	-424	-0-	121	1	12072	2	N	-0-					-0-
04		12180 X	11477	-0-	-703	-0-	114	1	11363	2	N	-0-					-0-
05		12555 X	11933	-0-	-622	-0-	118	1	11815	2	N	-0-					-0-
06		11970 X	11310	-0-	-660	-0-	112	1	11198	2	N	-0-					-0-
07		12369 X	11557	-0-	-812	-0-	114	1	11443	2	N	-0-					-0-
*08		12152 X	11040	-0-	-1112	-0-	109	1	10931	2	N	-0-					-0-
JONES, ABE "A"			WELL #:		2	RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL	DEPTH 15531	PERF.14766	- 14976				
03		7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	77	1	7699	2	N	-0-					6
04		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	69	1	6906	2	N	-0-					6
05		8153 X	6979	-0-	-1174	-0-	69	1	6910	2	N	-0-					6
06		7890 X	1554	-0-	-6336	-0-	15	1	1539	2	N	-0-					6
07		8153 X	270	-0-	-7883	-0-	3	1	267	2	N	-0-					6
*08		7440 X	6198	-0-	-1242	-0-	61	1	6137	2	N	-0-					6

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
OLAJUWON "A"																
WELL #: 2																
RRCID -> 243515																
COMPL. DATE 11/14/2008																
TOTAL DEPTH 15525																
PERF.14888 - 15360																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03		5859 X	5154	-0-	-705	-0-	51	1	5103	2	N	-0-			24	
04		5670 X	5232	-0-	-438	-0-	52	1	5180	2	N	-0-			24	
05		5735 X	5583	-0-	-152	-0-	55	1	5528	2	N	-0-			24	
06		5550 X	5242	-0-	-308	-0-	52	1	5190	2	N	-0-			24	
07		5611 X	5148	-0-	-463	-0-	51	1	5097	2	N	-0-			24	
*08		5580 X	5301	-0-	-279	-0-	52	1	5249	2	N	-0-			24	
CUNNINGHAM "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 244649																
COMPL. DATE 11/21/2008																
TOTAL DEPTH 15592																
PERF.14011 - 14958																
03		4154 X	3749	-0-	-405	-0-	37	1	3712	2	N	-0-			10	
04		3870 X	3496	-0-	-374	-0-	35	1	3461	2	N	-0-			10	
05		3658 X	3184	-0-	-474	-0-	32	1	3152	2	N	-0-			10	
06		3630 X	2887	-0-	-743	-0-	29	1	2858	2	N	-0-			10	
07		3751 X	3108	-0-	-643	-0-	31	1	3077	2	N	-0-			10	
*08		3751 X	3547	-0-	-204	-0-	35	1	3512	2	N	-0-			10	
DYNEGY "C"																
WELL #: 2																
RRCID -> 245003																
COMPL. DATE 12/19/2007																
TOTAL DEPTH 16990																
PERF.15122 - 16808																
03		11129 X	10746	-0-	-383	-0-	106	1	10640	2	N	-0-			-0-	
04		10620 X	10356	-0-	-264	-0-	103	1	10253	2	N	-0-			-0-	
05		11036 X	10633	-0-	-403	-0-	105	1	10528	2	N	-0-			-0-	
06		10680 X	9966	-0-	-714	-0-	99	1	9867	2	N	-0-			-0-	
07		11036 X	10151	-0-	-885	-0-	101	1	10050	2	N	-0-			-0-	
*08		10757 X	10278	-0-	-479	-0-	102	1	10176	2	N	-0-			-0-	
KNOWLES "A"																
WELL #: 5																
RRCID -> 247414																
COMPL. DATE 01/21/2009																
TOTAL DEPTH 16080																
PERF.15248 - 15478																
03		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	111	1	11074	2	N	-0-			5	
04		10020 X	9991	-0-	-29	-0-	99	1	9892	2	N	-0-			5	
05		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	98	1	9817	2	N	-0-			5	
06		10800 X	9440	-0-	-1360	-0-	93	1	9347	2	N	-0-			5	
07		11160 X	9503	-0-	-1657	-0-	94	1	9409	2	N	-0-			5	
*08		10602 X	9522	-0-	-1080	-0-	94	1	9428	2	N	-0-			5	
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 248679																
COMPL. DATE 11/13/2008																
TOTAL DEPTH 14810																
PERF.14358 - 14656																
03		9486 X	8993	-0-	-493	-0-	89	1	8904	2	N	-0-			-0-	
04		8970 X	8871	-0-	-99	-0-	88	1	8783	2	N	-0-			-0-	
05		9269 X	9153	-0-	-116	-0-	91	1	9062	2	N	-0-			-0-	
06		8970 X	8712	-0-	-258	-0-	86	1	8626	2	N	-0-			-0-	
07		9176 X	9073	-0-	-103	-0-	90	1	8983	2	N	-0-			-0-	
*08		9176 X	8881	-0-	-295	-0-	88	1	8793	2	N	-0-			-0-	
STOREY "A"																
WELL #: 3																
RRCID -> 251464																
COMPL. DATE 08/21/2008																
TOTAL DEPTH 15173																
PERF.14523 - 15050																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
BURGHER "D"																
WELL #: 26H																
RRCID -> 261252																
COMPL. DATE 02/25/2011																
TOTAL DEPTH 13409																
PERF.13400 - 15838																
03		12462 X	8797	-0-	-3665	-0-	87	1	8710	2	Y	-0-			-0-	
04		12060 X	8595	-0-	-3465	-0-	85	1	8510	2	Y	-0-			-0-	
05		10602 X	8773	-0-	-1829	-0-	87	1	8686	2	Y	-0-			-0-	
06		9360 X	8259	-0-	-1101	-0-	82	1	8177	2	Y	-0-			-0-	
07		9207 X	8094	-0-	-1113	-0-	80	1	8014	2	Y	-0-			-0-	
*08		8897 X	8308	-0-	-589	-0-	82	1	8226	2	Y	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
SND OPERATING, L.L.C.						797127										
JAF				WELL #:		1	RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL	DEPTH 15520	PERF.13954 - 14676			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	16230	2			N	-0-			-0-	
04		16110 X	13282	-0-	-2828	-0-	13282	2			N	-0-			-0-	
05		16647 X	14441	-0-	-2206	-0-	14441	2			N	-0-			-0-	
06		16110 X	14373	-0-	-1737	-0-	14373	2			N	-0-			-0-	
07		16337 X	15970	-0-	-367	-0-	15970	2			N	-0-			-0-	
08		15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT			-0-	
XTO ENERGY INC.						945936										
HAGEN, SELMA GU				WELL #:		1	RRCID -> 180070		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL	DEPTH 13305	PERF.13013 - 13142			
03		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	114	1	3785	2	N	-0-			-0-	
04		3600 X	3410	-0-	-190	-0-	99	1	3311	2	N	-0-			-0-	
05		3720 X	3376	-0-	-344	-0-	98	1	3278	2	N	-0-			-0-	
06		3600 X	3192	-0-	-408	-0-	93	1	3099	2	N	-0-			-0-	
07		3720 X	3045	-0-	-675	-0-	89	1	2956	2	N	-0-			-0-	
*08		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	100	1	3347	2	N	-0-			-0-	
BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL	DEPTH 13718	PERF.13314 - 13502			
03		1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-			-0-	
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-	
05		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-	
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-	
07		1550 N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2			N	-0-			-0-	
*08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-			-0-	
HAGEN, SELMA GU				WELL #:		3	RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL	DEPTH 13340	PERF.13100 - 13190			
03		1488 N	1437	-0-	-51	-0-	42	1	1395	2	N	-0-			-0-	
04		1410 N	1210	-0-	-200	-0-	35	1	1175	2	N	-0-			-0-	
05		1519 N	1093	-0-	-426	-0-	32	1	1061	2	N	-0-			-0-	
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	44	1	1468	2	N	-0-			-0-	
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	N	-0-			-0-	
*08		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	N	-0-			-0-	
HAGEN, SELMA GU				WELL #:		4	RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL	DEPTH 14200	PERF.12600 - 13122			
03		1581 N	225	-0-	-1356	-0-	7	1	218	2	N	-0-			-0-	
04		1950 N	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-	
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-	
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WEAVER				WELL #:		2	RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL	DEPTH 13573	PERF.13231 - 13458			
03		868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-			-0-	
04		900 N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-			-0-	
05		930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-			-0-	
06		810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-			-0-	
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-	
*08		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
HAGEN, SELMA GU														
//CONT.// 25978 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 945936										CNTY: FREESTONE				
WELL #: 2					RRCID -> 199007					COMPL. DATE 10/24/2003				
										TOTAL DEPTH 13450				
										PERF.12758 - 13183				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	41	1	1368	2	N	-0-		-0-	
04	1410 N	1163	-0-	-247	-0-	34	1	1129	2	N	-0-		-0-	
05	1426 N	947	-0-	-479	-0-	28	1	919	2	N	-0-		-0-	
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	57	1	1889	2	N	-0-		-0-	
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-		-0-	
*08	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	57	1	1893	2	N	-0-		-0-	
DUBOIS (BARNETT)														
QUICKSILVER RESOURCES INC.														
MILES														
26254 050					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
684830										CNTY: JOHNSON				
WELL #: 1					RRCID -> 164066					COMPL. DATE 04/24/1997				
										TOTAL DEPTH 6790				
										PERF. 6418 - 6610				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	
DUNBAR, SW (SMACKOVER)														
COMANCH WELL SERVICE CORP.														
WADE BROTHERS GAS UNIT														
26478 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
169420										CNTY: RAINS				
WELL #: 1					RRCID -> 140221					COMPL. DATE 03/02/1990				
										TOTAL DEPTH 13128				
										PERF.13085 - 13110				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-	
EDGEWOOD (COTTON VALLEY)														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC														
PARKER, J.H.														
27591 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
238710										CNTY: VAN ZANDT				
WELL #: 1					RRCID -> 259479					COMPL. DATE 01/26/2010				
										TOTAL DEPTH 13700				
										PERF.12834 - 12900				
03	37665 X	35421	-0-	-2244	-0-	35407	2	14	9	N	13	113	1	108
04	35550 X	33071	-0-	-2479	-0-	32968	2	103	9	N	94	155	1	47
05	34317 X	12492	-0-	-21825	-0-	12492	2			N	-0-			47
06	34290 X	20	-0-	-34270	-0-	8	2	12	9	N	11			58
07	35433 X	21010	-0-	-14423	-0-	20956	2	54	9	N	49			107
08	35433 X	29231	-0-	-6202	-0-	29125	2	106	9	N	96			203
PIERCE, C. J.														
WELL #: 1					RRCID -> 268050					COMPL. DATE 06/07/2011				
										TOTAL DEPTH 11624				
										PERF.11363 - 11550				
03	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12238	2	31	9	N	28			103
04	11490 X	10046	-0-	-1444	-0-	10003	2	43	9	N	39	101	1	41
05	11873 X	8684	-0-	-3189	-0-	8647	2	37	9	N	34			75
06	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	11867	2	41	9	N	37			112
07	12276 X	7620	-0-	-4656	-0-	7616	2	4	9	N	4			116
08	12276 X	3380	-0-	-8896	-0-	3380	2			N	-0-			116
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT														
27594 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
238710										CNTY: VAN ZANDT				
WELL #: 2					RRCID -> 022948					COMPL. DATE 11/22/1962				
										TOTAL DEPTH 12850				
										PERF.12606 - 12845				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 238710														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767														
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
03	34575 X	34575	-0-	-0-	-0-	34575	3			N	-0-			-0-
04	32395 X	32395	-0-	-0-	-0-	32395	3			N	-0-			-0-
05	35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	35395	3			N	-0-			-0-
06	32794 X	32794	-0-	-0-	-0-	32794	3			N	-0-			-0-
07	38679 X	38679	-0-	-0-	-0-	38679	3			N	-0-			-0-
*08	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	29967	3			N	-0-			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798														
03	2294 N	1821	-0-	-473	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
04	2430 N	1724	-0-	-706	-0-	1724	3			N	-0-			-0-
05	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
06	1770 N	1634	-0-	-136	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-			-0-
*08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828														
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
05	1302 N	952	-0-	-350	-0-	952	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	788	-0-	-472	-0-	788	3			N	-0-			-0-
07	1240 N	828	-0-	-412	-0-	828	3			N	-0-			-0-
*08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-			-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)													CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT								
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC																								
ADAIR, H. J.																								
WELL #: 1													RRCID -> 055292			COMPL. DATE 08/14/1964			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828					
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
03	INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT			-0-						
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-						
EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)													27813 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
MARATHON OIL COMPANY													525380											
BROUNKOWSKI													WELL #: 1			RRCID -> 156858			COMPL. DATE 10/28/1995			TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
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-						
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		
03	DLQ	G-10	5694	-0-	5694	12267	391	1	5261	2	N	38	185	1				160						
							42	9																
04	18332	X	6065	-0-	-12267	-0-	852	1	5089	2	N	113	183	1				90						
							124	9																
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	531	1	5142	2	N	115						205						
							127	9																
06	6660	X	6566	-0-	-94	-0-	1509	1	4948	2	N	99	182	1				122						
							109	9																
07	6882	X	5246	-0-	-1636	-0-	5138	2	108	9	N	98						220						
08	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	704	1	4918	2	N	90	187	1				123						
							99	9																
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC													430368			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
LEMKE													WELL #: 1			RRCID -> 129074			COMPL. DATE 10/21/1988			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953		
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	102	1	2125	2	N	69						142						
							76	9																
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	105	1	2152	2	N	68	133	1				77						
							75	9																
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	109	1	2148	2	N	63						140						
							69	9																
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	293	1	1875	2	N	64	177	1				27						
							70	9																
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	305	1	1974	2	N	63						90						
							69	9																
*08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	336	1	1972	2	N	66	123	1				33						
							73	9																

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4444	2	30	9	N	27			79
04	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4500	2	12	9	N	11	61	1	29
05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4493	2	7	9	N	6			35
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	376	1	3754	2	N	5			40
						6	9							
07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	388	1	3889	2	N	13			53
						14	9							
*08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	445	1	3864	2	N	7			60
						8	9							
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780														
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	N	74			107
						81	9							
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	105	1	1724	2	N	58			165
						64	9							
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	109	1	1721	2	N	60	190	1	35
						66	9							
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	242	1	1369	2	N	44	47	1	32
						48	9							
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	239	1	1300	2	N	23			55
						25	9							
*08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	258	1	1292	2	N	37			92
						41	9							
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958														
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	N	-0-			135
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	97	1	974	2	N	-0-			135
*08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	113	1	985	2	N	-0-			135
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633														
03	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7147	1	176	9	N	160	191	1	63
04	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7344	2	235	9	N	214	173	1	104
05	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	7688	2	119	9	N	108	200	1	12
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	615	1	6147	2	N	225	180	1	57
						248	9							
07	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	727	1	7289	2	N	195	197	1	55
						215	9							
*08	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	810	1	7038	2	N	171	186	1	40
						188	9							
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911														
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1373	2	45	9	N	41	111	1	99
04	1830 N	1410	-0-	-420	-0-	1390	2	20	9	N	18			117
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1388	2	24	9	N	22			139
06	1380 N	779	-0-	-601	-0-	69	1	691	2	N	17	128	1	28
						19	9							
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	81	1	810	2	N	20			48
						22	9							
08	1426 N	755	-0-	-671	-0-	75	1	654	2	N	24			72
						26	9							

ELM FLAT (WOODBINE) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC JACKSON										28590 500 194068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
WELL #: 1										RRCID -> 272073		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3590 - 3594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										08/14/2015 - PLUGGED 08/14/2015									
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			
03	3038 X	1146	-0-	-1892	-0-	36	1	1110	3	N	-0-					-0-			
04	2940 X	651	-0-	-2289	-0-	60	1	591	3	N	-0-					-0-			
05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	62	1	5416	3	N	-0-					-0-			
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	60	1	3514	3	N	-0-					-0-			
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	62	1	3498	3	N	-0-					-0-			
08	5487 X	3738	-0-	-1749	-0-	62	1	3676	3	N	-0-					-0-			
IRWIN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 11805 - 11819			
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	20	1	1185	3	N	-0-					-0-			
04	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	26	1	1217	3	N	-0-					-0-			
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1452	3	N	-0-					-0-			
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	46	1	2033	3	N	-0-					-0-			
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	3	N	-0-					-0-			
*08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	48	1	2035	3	N	-0-					-0-			
IRWIN "A"										WELL #: 2		RRCID -> 223384		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10234 - 10242			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
SMITH, SHELBY A										WELL #: 1		RRCID -> 228222		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 11626 - 11775			
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	62	1	6714	3	N	-0-					-0-			
04	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	60	1	6505	3	N	-0-					-0-			
05	6882 X	6820	-0-	-62	-0-	129	1	6691	3	N	-0-					-0-			
06	6660 X	6317	-0-	-343	-0-	120	1	6197	3	N	-0-					-0-			
07	10371 X	10371	-0-	-0-	-0-	124	1	10247	3	N	-0-					-0-			
*08	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	124	1	8125	3	N	-0-					-0-			
STORY "A"										WELL #: 1		RRCID -> 240585		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12477 PERF. 11614 - 11952			
03	6014 X	5293	-0-	-721	-0-	62	1	5231	3	N	-0-					-0-			
04	5970 X	5264	-0-	-706	-0-	60	1	5204	3	N	-0-					-0-			
05	6169 X	5604	-0-	-565	-0-	124	1	5480	3	N	-0-					-0-			
06	5970 X	5178	-0-	-792	-0-	120	1	5058	3	N	-0-					-0-			
07	5859 X	5722	-0-	-137	-0-	124	1	5598	3	N	-0-					-0-			
08	5611 X	5364	-0-	-247	-0-	124	1	5240	3	N	-0-					-0-			

EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. LONG, JOE & NELL														CNTY: LEON			
//CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 197690																	
WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4557 X	2897	-0-	-0-	-1660	-0-	-0-	36	1	2861	3	N	-0-			-0-	
04	4560 X	4190	-0-	-0-	-370	-0-	-0-	60	1	4130	3	N	-0-			-0-	
05	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	5510	3	N	-0-			-0-	
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	4488	3	N	-0-			-0-	
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	4549	3	N	-0-			-0-	
08	5642 X	4504	-0-	-0-	-1138	-0-	-0-	124	1	4380	3	N	-0-			-0-	
SND OPERATING, L.L.C. SMITH, BRYAN														797127 WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878			
03	2139 N	1578	-0-	-0-	-561	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-	
04	2130 N	1312	-0-	-0-	-818	-0-	-0-	1312	2			N	-0-			-0-	
05	2015 N	777	-0-	-0-	-1238	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-	
06	1530 N	996	-0-	-0-	-534	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-	
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-	
08	775 N	NO RPT	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EUSTACE (SMACKOVER) EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC JONES, A. G., GAS UNIT														29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON			
WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RICHARDSON BROS. GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A			
03	12741 X	12662	-0-	-0-	-79	-0-	-0-	12662	3			N	-0-			-0-	
04	15300 X	15300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-			-0-	
05	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18049	3			N	-0-			-0-	
06	19008 X	19008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19008	3			N	-0-			-0-	
07	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17620	3			N	-0-			-0-	
08	18042 X	15697	-0-	-0-	-2345	-0-	-0-	15697	3			N	-0-			-0-	
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1														WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749			
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-			-0-	
04	1500 N	323	-0-	-0-	-1177	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-	
05	1519 N	34	-0-	-0-	-1485	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-	
06	1650 N	39	-0-	-0-	-1611	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-	
07	341 N	49	-0-	-0-	-292	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-	
08	31 N	4	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
JONES, A.G. GAS UNIT #1														WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A			
03	22475 X	20087	-0-	-0-	-2388	-0-	-0-	20087	3			N	-0-			-0-	
04	21750 X	20935	-0-	-0-	-815	-0-	-0-	20935	3			N	-0-			-0-	
05	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22062	3			N	-0-			-0-	
06	23370 X	23370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23370	3			N	-0-			-0-	
07	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21765	3			N	-0-			-0-	
08	22072 X	19370	-0-	-0-	-2702	-0-	-0-	19370	3			N	-0-			-0-	

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//	29633 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	238710						
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:	2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950 PERF.12407 - 12632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12946 3	N	-0-	-0-
04	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149 3	N	-0-	-0-
05	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	12811 3	N	-0-	-0-
06	13617 X	13617	-0-	-0-	-0-	13617 3	N	-0-	-0-
07	12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	12641 3	N	-0-	-0-
08	12958 X	11235	-0-	-1723	-0-	11235 3	N	-0-	-0-
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	091950	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	12875 PERF.12513 - 12735
03	2449 X	1853	-0-	-596	-0-	1853 3	N	-0-	-0-
04	2370 X	2150	-0-	-220	-0-	2150 3	N	-0-	-0-
05	2449 X	2006	-0-	-443	-0-	2006 3	N	-0-	-0-
06	2370 X	2028	-0-	-342	-0-	2028 3	N	-0-	-0-
07	2232 X	1837	-0-	-395	-0-	1837 3	N	-0-	-0-
08	2232 X	1691	-0-	-541	-0-	1691 3	N	-0-	-0-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	092189	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	13400 PERF.12487 - 12694
03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-	-0-
04	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972 3	N	-0-	-0-
05	992 N	954	-0-	-38	-0-	954 3	N	-0-	-0-
06	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	1016 3	N	-0-	-0-
07	992 N	980	-0-	-12	-0-	980 3	N	-0-	-0-
08	961 N	826	-0-	-135	-0-	826 3	N	-0-	-0-
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC		871107							
WILLIAMS, HOMER		WELL #:	1SD	RRCID ->	086177	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4324 - 4618
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
BYERS, L. E. WWD		WELL #:	1	RRCID ->	112192	COMPL. DATE	05/03/1984	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4517 - 4651
03	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
EVANS LAKE, WEST (PETTIT)		29677 300							
XTO ENERGY INC.		945936							
INDIAN CREEK		WELL #:	2 T	RRCID ->	117924	COMPL. DATE	08/26/1986	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 9944 - 9955
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)														CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.																								
HILL B-6 GAS UNIT																								
WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635																								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03	1240 N	578	-0-	-	-662	-0-	-	27	1	551	2	Y	-0-							-0-				
04	1200 N	518	-0-	-	-682	-0-	-	24	1	494	2	Y	-0-							-0-				
05	1201 N	1201	-0-	-	-0-	-0-	-	57	1	1144	2	Y	-0-							-0-				
06	570 N	-0-	-0-	-	-570	-0-	-					Y	-0-							-0-				
07	527 N	252	-0-	-	-275	-0-	-	12	1	240	2	Y	-0-							-0-				
08	1209 N	803	-0-	-	-406	-0-	-	37	1	766	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										
03	0 #	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							-0-				
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-				
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										
03	944 N	442	-0-	-	-502	-0-	-	21	1	421	2	N	-0-							-0-				
04	540 N	405	-0-	-	-135	-0-	-	19	1	386	2	N	-0-							-0-				
05	558 N	530	-0-	-	-28	-0-	-	25	1	505	2	N	-0-							-0-				
06	420 N	-0-	-0-	-	-420	-0-	-					N	-0-							-0-				
07	434 N	340	-0-	-	-94	-0-	-	16	1	324	2	N	-0-							-0-				
*08	534 N	534	-0-	-	-0-	-0-	-	25	1	509	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										
03	T. A.	-0-	-0-	-	-0-	-0-	-					N	-0-							-0-				
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-				
HILL K-11 GAS UNIT														WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972										
03	1240 N	1077	-0-	-	-163	-0-	-	50	1	1025	2	Y	2							42				
								2	9															
04	1080 N	779	-0-	-	-301	-0-	-	36	1	743	2	Y	-0-							42				
05	1426 N	1205	-0-	-	-221	-0-	-	57	1	1146	2	Y	2							44				
								2	9															
06	1050 N	-0-	-0-	-	-1050	-0-	-					Y	-0-							44				
07	806 N	317	-0-	-	-489	-0-	-	15	1	302	2	Y	-0-							44				
08	1209 N	660	-0-	-	-549	-0-	-	31	1	629	2	Y	-0-							44				
FAIRFREE (TRAVIS PEAK)														30011 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
PINNERY, LTD.														665701										
FAIRFREE SWD														WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-	-					N	NO RPT							-0-				
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-				

FALLON (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. WHISENHUNT, H. E.				30105 700 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	100	1	2364	2	N	-0-			-0-	
*01	651 N	572	-0-	-79	-0-	23	1	549	2	N	-0-			-0-	
*02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	N	-0-			-0-	
*03	527 N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	N	-0-			-0-	
*04	540 N	529	-0-	-11	-0-	23	1	506	2	N	-0-			-0-	
*05	527 N	518	-0-	-9	-0-	21	1	497	2	N	-0-			-0-	
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-	
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	N	-0-			-0-	
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	N	-0-			-0-	
LAURENCE, R. A.				WELL #:		5		RRCID -> 170156		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7370 - 7519	
*12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-	
*01	3348 X	3223	-0-	-125	-0-	131	1	3092	2	N	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	2877	-0-	2877	2877	119	1	2758	2	N	-0-			-0-	
*03	DLQ G-10	2874	-0-	2874	5751	129	1	2745	2	N	-0-			-0-	
*04	8683 X	2932	-0-	-5751	-0-	125	1	2807	2	N	-0-			-0-	
*05	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	118	1	2745	2	N	-0-			-0-	
06	2970 X	2754	-0-	-216	-0-	117	1	2637	2	N	-0-			-0-	
07	2976 X	2828	-0-	-148	-0-	122	1	2706	2	N	-0-			-0-	
*08	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	129	1	2784	2	N	-0-			-0-	
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) CH4 ENERGY II, LLC BATTLE				30321 300 142195		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WELL #:				1		RRCID -> 243020		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13656		PERF.11798 - 13513			
03	3720 X	2711	-0-	-1009	-0-	2711	2			N	-0-			-0-	
04	3600 X	3597	-0-	-3	-0-	3597	2			N	-0-			-0-	
05	3720 X	3153	-0-	-567	-0-	3153	2			N	-0-			-0-	
06	2940 X	2443	-0-	-497	-0-	2443	2			N	-0-			-0-	
07	3720 X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	2			N	-0-			-0-	
08	3410 X	2288	-0-	-1122	-0-	2288	2			N	-0-			-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				881167 142195		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WELL #:				4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 14244		PERF.12730 - 13910			
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	2	Y	-0-			-0-	
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	160	1	2366	2	Y	-0-			-0-	
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	133	1	2055	2	Y	-0-			-0-	
06	3000 N	4563	-0-	1563	1563	265	1	4298	2	Y	-0-			-0-	
07	3100 N	3946	-0-	846	2409	246	1	3700	2	Y	-0-			-0-	
*08	3100 N	8652	-0-	5552	7961	535	1	8117	2	Y	-0-			-0-	
LEWIS "B"				WELL #:		4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF.14670 - 14690	
03	14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	558	1	13836	2	Y	75	72	1	3	
						83	9								
04	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	554	1	13530	2	Y	65	68	1	-0-	
						72	9								
05	14298 X	14298	-0-	-0-	-0-	562	1	13736	2	Y	-0-			-0-	
06	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	514	1	12496	2	Y	83	70	1	13	
						91	9								
07	16313 X	16313	-0-	-0-	-0-	634	1	15622	2	Y	52	65	1	-0-	
						57	9								
*08	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	442	1	10647	2	Y	63	63	1	-0-	
						69	9								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													CNTY: LIMESTONE					
//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED					
CAPACITY													COMPL. DATE 07/15/2004					
TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	6789	2	Y	-0-					9
04	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	8365	2	Y	-0-	8	1			1
05	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	5434	2	Y	-0-					1
06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	1	5080	2	Y	-0-					1
07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	5477	2	Y	-0-					1
*08	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	5995	2	Y	-0-					1
HOLMES "A"													WELL #: 3					
RRCID -> 202049													COMPL. DATE 08/18/2004					
TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930																		
03	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	6178	2	Y	-0-					-0-
04	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	5273	2	Y	-0-					-0-
05	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	6663	2	Y	-0-					-0-
06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	6720	2	Y	-0-					-0-
07	5549 X	5139	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	320	1	4819	2	Y	-0-					-0-
08	5549 X	4323	-0-	-1226	-0-	-0-	-0-	267	1	4056	2	Y	-0-					-0-
GRIZZLY													WELL #: 1					
RRCID -> 205275													COMPL. DATE 08/21/2004					
TOTAL DEPTH 14950 PERF. 13206 - 14580																		
03	4278 X	1046	-0-	-3232	-0-	-0-	-0-	41	1	1005	2	Y	-0-					56
04	4350 X	230	-0-	-4120	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	1					57
								1	9									
05	4495 X	17	-0-	-4478	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					57
06	4350 X	39	-0-	-4311	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					57
07	2046 X	75	-0-	-1971	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					57
08	1054 X	14	-0-	-1040	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					57
GRIZZLY													WELL #: 2					
RRCID -> 205788													COMPL. DATE 08/26/2004					
TOTAL DEPTH 14937 PERF. 14510 - 14530																		
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					4
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					4
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	1					5
								1	9									
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					5
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
LEWIS "B"													WELL #: 3					
RRCID -> 207003													COMPL. DATE 03/02/2004					
TOTAL DEPTH 14980 PERF. 12918 - 14650																		
03	4898 X	295	-0-	-4603	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	4740 X	443	-0-	-4297	-0-	-0-	-0-	17	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	3885	2	Y	-0-					-0-
07	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	13879	2	Y	-0-					-0-
*08	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	14043	2	Y	-0-					-0-
GRIZZLY													WELL #: 3					
RRCID -> 207008													COMPL. DATE 09/18/2015					
TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510																		
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	415	2	Y	-0-					30
04	630 N	279	-0-	-351	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	1					31
								1	9									
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	461	2	Y	2					33
								2	9									
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					33
07	279 N	181	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					33
08	496 N	229	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
			WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	11470 X	299	-0-	-11171	-0-		12	1	287	2	Y	-0-					-0-
04	11100 X	118	-0-	-10982	-0-		5	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	10819 X	59	-0-	-10760	-0-		2	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-		645	1	15682	2	Y	-0-					-0-
07	18569 X	18569	-0-	-0-	-0-		724	1	17845	2	Y	-0-					-0-
*08	17058 X	17058	-0-	-0-	-0-		680	1	16378	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"			WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF.14540 - 14560						
03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		126	1	3118	2	Y	-0-					-0-
04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-		136	1	3313	2	Y	-0-					-0-
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-		133	1	3261	2	Y	-0-					-0-
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		130	1	3161	2	Y	-0-					-0-
07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-		125	1	3086	2	Y	-0-					-0-
*08	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-		86	1	2074	2	Y	-0-					-0-

BLACK			WELL #: 1		RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476						
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-		8	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-		2	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-		6	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	24	-0-	-156	-0-		1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-

LEWIS "B"			WELL #: 8		RRCID -> 209593		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 14595						
03	15094 X	15094	-0-	-0-	-0-		585	1	14509	2	Y	-0-					-0-
04	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-		544	1	13293	2	Y	-0-					-0-
05	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-		573	1	14014	2	Y	-0-					-0-
06	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-		526	1	12796	2	Y	-0-					-0-
07	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-		520	1	12799	2	Y	-0-					-0-
*08	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-		529	1	12723	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"			WELL #: 5		RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A						
03	7781 X	2334	-0-	-5447	-0-		150	1	2184	2	Y	-0-					-0-
04	7530 X	2546	-0-	-4984	-0-		161	1	2385	2	Y	-0-					-0-
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-		361	1	5589	2	Y	-0-					-0-
06	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-		363	1	5885	2	Y	-0-					-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-		321	1	4834	2	Y	-0-					-0-
*08	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-		498	1	7547	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B"			WELL #: 10		RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14446 - 14466						
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-		16	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	300	-0-	-60	-0-		12	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-		13	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-		37	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	33	-0-	-277	-0-		1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	204	-0-	-106	-0-		8	1	196	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A"			WELL #: 12		RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890		PERF.13950 - 13970						
03	3348 X	2772	-0-	-576	-0-		178	1	2594	2	Y	-0-					-0-
04	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		250	1	3707	2	Y	-0-					-0-
05	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-		218	1	3380	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	2862	-0-	-378	-0-		166	1	2696	2	Y	-0-					-0-
07	3348 X	2776	-0-	-572	-0-		173	1	2603	2	Y	-0-					-0-
08	3348 X	2855	-0-	-493	-0-		177	1	2678	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"												CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 12 RRCID -> 215768												CAPACITY			
COMPL. DATE N/A												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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
03	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	285	1	7073	2	Y	-0-			-0-	
04	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	287	1	7003	2	Y	-0-			-0-	
05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	296	1	7238	2	Y	-0-			-0-	
06	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	262	1	6361	2	Y	-0-			-0-	
07	6293 X	6235	-0-	-58	-0-	243	1	5992	2	Y	-0-			-0-	
08	6293 X	5619	-0-	-674	-0-	224	1	5395	2	Y	-0-			-0-	

LEWIS "B"												WELL #: 9 RRCID -> 215784			
COMPL. DATE 05/20/2005												TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A			
03	5146 X	1282	-0-	-3864	-0-	50	1	1232	2	Y	-0-			-0-	
04	4770 X	825	-0-	-3945	-0-	32	1	793	2	Y	-0-			-0-	
05	4929 X	544	-0-	-4385	-0-	21	1	523	2	Y	-0-			-0-	
06	4650 X	914	-0-	-3736	-0-	36	1	878	2	Y	-0-			-0-	
07	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	72	1	1781	2	Y	-0-			-0-	
08	1271 X	519	-0-	-752	-0-	21	1	498	2	Y	-0-			-0-	

HOLMES "A"												WELL #: 18 RRCID -> 216557			
COMPL. DATE 05/05/2005												TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970			
03	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	129	1	1873	2	Y	-0-			19	
04	2070 X	1856	-0-	-214	-0-	117	1	1739	2	Y	-0-	18	1	1	
05	2139 X	1662	-0-	-477	-0-	101	1	1561	2	Y	-0-			1	
06	2070 X	1504	-0-	-566	-0-	87	1	1417	2	Y	-0-			1	
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	186	1	2804	2	Y	-0-			1	
*08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	193	1	2934	2	Y	-0-			1	

HOLMES "A"												WELL #: 13 RRCID -> 216987			
COMPL. DATE 08/25/2005												TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A			
03	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	459	1	6676	2	Y	-0-			-0-	
04	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	410	1	6075	2	Y	-0-			-0-	
05	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	411	1	6365	2	Y	-0-			-0-	
06	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	343	1	5568	2	Y	-0-			-0-	
07	6045 X	3327	-0-	-2718	-0-	207	1	3120	2	Y	-0-			-0-	
*08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	378	1	5740	2	Y	-0-			-0-	

LEWIS "B"												WELL #: 13 RRCID -> 217561			
COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790			
03	8835 X	7944	-0-	-891	-0-	306	1	7577	2	Y	55	52	1	4	
						61	9								
04	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	339	1	8273	2	Y	44	48	1	-0-	
						48	9								
05	8835 X	7821	-0-	-1014	-0-	307	1	7514	2	Y	-0-			-0-	
06	8550 X	7653	-0-	-897	-0-	300	1	7294	2	Y	54	46	1	8	
						59	9								
07	8835 X	7307	-0-	-1528	-0-	283	1	6983	2	Y	37	45	1	-0-	
						41	9								
08	8835 X	7405	-0-	-1430	-0-	293	1	7056	2	Y	51	51	1	-0-	
						56	9								

LEWIS "B"												WELL #: 11 RRCID -> 217563			
COMPL. DATE 10/14/2005												TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510			
03	6696 X	5463	-0-	-1233	-0-	212	1	5251	2	Y	-0-			-0-	
04	6480 X	4864	-0-	-1616	-0-	191	1	4673	2	Y	-0-			-0-	
05	6696 X	4636	-0-	-2060	-0-	182	1	4454	2	Y	-0-			-0-	
06	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	233	1	5659	2	Y	-0-			-0-	
07	5456 X	2481	-0-	-2975	-0-	97	1	2384	2	Y	-0-			-0-	
08	5456 X	4161	-0-	-1295	-0-	166	1	3995	2	Y	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"														
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE //CONT.// 881167 WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	338 1	8391 2	Y		34		34 8		204
04	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	37 9	8175 2	Y		-0-				204
05	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	326 1	7962 2	Y		90				294
06	7590 X	7361	-0-	-229	-0-	99 9	7070 2	Y		-0-				294
07	7843 X	7459	-0-	-384	-0-	291 1	7167 2	Y		1		1 8		294
*08	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	1 9	7648 2	Y		-0-				294
LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806														
03	3751 X	1953	-0-	-1798	-0-	76 1	1877 2	Y		-0-				-0-
04	3630 X	2663	-0-	-967	-0-	105 1	2558 2	Y		-0-				-0-
05	3286 X	2250	-0-	-1036	-0-	88 1	2162 2	Y		-0-				-0-
06	3180 X	2428	-0-	-752	-0-	96 1	2332 2	Y		-0-				-0-
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	112 1	2759 2	Y		-0-				-0-
08	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	97 1	2331 2	Y		-0-				-0-
HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A														
03	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	473 1	6892 2	Y		-0-				-0-
04	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	521 1	7714 2	Y		-0-				-0-
05	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	479 1	7409 2	Y		-0-				-0-
06	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	460 1	7465 2	Y		-0-				-0-
07	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	550 1	8290 2	Y		-0-				-0-
*08	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	477 1	7243 2	Y		-0-				-0-
BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320														
03	6479 X	6172	-0-	-307	-0-	239 1	5925 2	Y		7		12 1		4
04	6270 X	5690	-0-	-580	-0-	8 9	5464 2	Y		2				6
05	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	224 1	6271 2	Y		-0-				6
06	5970 X	2556	-0-	-3414	-0-	2 9	2455 2	Y		-0-		6 1		-0-
07	6169 X	1031	-0-	-5138	-0-	257 1	991 2	Y		-0-				-0-
08	6541 X	1094	-0-	-5447	-0-	101 1	1050 2	Y		-0-				-0-
HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150														
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	48 1	698 2	Y		6				17
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	7 9	879 2	Y		-0-				17
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	59 1	959 2	Y		3		3 8		17
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	62 1	678 2	Y		10		3 8		24
07	961 N	182	-0-	-779	-0-	3 9	170 2	Y		1				25
08	1023 N	480	-0-	-543	-0-	42 1	449 2	Y		1		1 8		25
LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430														
03	9641 X	8876	-0-	-765	-0-	11 9	8532 2	Y		-0-				-0-
04	9330 X	6832	-0-	-2498	-0-	30 1	6563 2	Y		-0-				-0-
05	9641 X	8370	-0-	-1271	-0-	329 1	8041 2	Y		-0-				-0-
06	8910 X	6557	-0-	-2353	-0-	259 1	6298 2	Y		-0-				-0-
07	9207 X	6308	-0-	-2899	-0-	246 1	6062 2	Y		-0-				-0-
08	8866 X	3838	-0-	-5028	-0-	1 9	3685 2	Y		-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"										//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF.14400 - 14502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
03	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-			425 1	10534 2	Y		-0-						-0-	
04	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-			256 1	6244 2	Y		-0-						-0-	
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-			230 1	5622 2	Y		-0-						-0-	
06	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-			300 1	7302 2	Y		-0-						-0-	
07	5828 X	2484	-0-	-3344	-0-			97 1	2387 2	Y		-0-						-0-	
08	5828 X	197	-0-	-5631	-0-			8 1	189 2	Y		-0-						-0-	
BLACK										WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490	
03	4464 X	3728	-0-	-736	-0-			144 1	3580 2	Y		4	10	1				2	
04	4320 X	3365	-0-	-955	-0-			132 1	3232 2	Y		1						3	
05	4464 X	3403	-0-	-1061	-0-			134 1	3269 2	Y		-0-						3	
06	4320 X	3580	-0-	-740	-0-			141 1	3439 2	Y		-0-	3	1				-0-	
07	3875 X	3774	-0-	-101	-0-			147 1	3627 2	Y		-0-						-0-	
08	3720 X	3087	-0-	-633	-0-			123 1	2964 2	Y		-0-						-0-	
BLACK										WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 14463		PERF.14150 - 14170	
03	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-			283 1	7028 2	Y		8	24	1				5	
04	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-			283 1	6907 2	Y		3						8	
05	6603 X	6251	-0-	-352	-0-			246 1	6005 2	Y		-0-						8	
06	6390 X	6147	-0-	-243	-0-			243 1	5904 2	Y		-0-	8	1				-0-	
07	6603 X	5353	-0-	-1250	-0-			209 1	5144 2	Y		-0-						-0-	
08	7440 X	4646	-0-	-2794	-0-			185 1	4461 2	Y		-0-						-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF.12162 - 13560	
03	7502 X	5700	-0-	-1802	-0-			5691 2	9 9	N		8						47	
04	7260 X	7178	-0-	-82	-0-			7167 2	11 9	N		10						57	
05	7502 X	6869	-0-	-633	-0-			6862 2	7 9	N		6						63	
06	6870 X	5776	-0-	-1094	-0-			5772 2	4 9	N		4						67	
07	7409 X	4169	-0-	-3240	-0-			4169 2		N		-0-						67	
08	7409 X	5075	-0-	-2334	-0-			5075 2		N		-0-						67	
HOLMES "A"										WELL #: 22		RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF.13920 - 13940	
03	3193 X	3096	-0-	-97	-0-			199 1	2897 2	Y		-0-						-0-	
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-			214 1	3174 2	Y		-0-						-0-	
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-			205 1	3177 2	Y		-0-						-0-	
06	3090 X	1854	-0-	-1236	-0-			108 1	1746 2	Y		-0-						-0-	
07	3193 X	970	-0-	-2223	-0-			60 1	910 2	Y		-0-						-0-	
08	3193 X	1314	-0-	-1879	-0-			81 1	1233 2	Y		-0-						-0-	
LEWIS "B"										WELL #: 16		RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF.14290 - 14310	
03	4278 X	4132	-0-	-146	-0-			160 1	3972 2	Y		-0-						-0-	
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-			170 1	4146 2	Y		-0-						-0-	
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-			177 1	4328 2	Y		-0-						-0-	
06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-			172 1	4180 2	Y		-0-						-0-	
07	4278 X	4005	-0-	-273	-0-			156 1	3849 2	Y		-0-						-0-	
*08	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-			173 1	4164 2	Y		-0-						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 23	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
						RRCID ->	227316	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.	N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1922 X	1180	-0-	-742	-0-	75	1	1095	2	Y	9	1	8				96	
04	1830 X	1089	-0-	-741	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-						96	
05	1054 N	868	-0-	-186	-0-	53	1	813	2	Y	2	2	8				96	
06	1140 N	1011	-0-	-129	-0-	58	1	939	2	Y	13	4	8				105	
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	81	1	1219	2	Y	7	3	8				109	
08	868 N	759	-0-	-109	-0-	47	1	711	2	Y	1	1	8				109	
HOLMES "A"				WELL #:	24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.	N/A				
03	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	444	1	6467	2	Y	-0-						-0-	
04	6570 X	5563	-0-	-1007	-0-	352	1	5211	2	Y	-0-						-0-	
05	6789 X	6371	-0-	-418	-0-	387	1	5984	2	Y	-0-						-0-	
06	6570 X	5321	-0-	-1249	-0-	309	1	5012	2	Y	-0-						-0-	
07	6789 X	5656	-0-	-1133	-0-	352	1	5304	2	Y	-0-						-0-	
08	6789 X	5874	-0-	-915	-0-	363	1	5511	2	Y	-0-						-0-	
HOLMES "A"				WELL #:	21	RRCID ->	229192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL	DEPTH	14248	PERF.	13920	-	13940		
03	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	545	1	7933	2	Y	-0-						-0-	
04	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	328	1	4864	2	Y	-0-						-0-	
05	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	583	1	9023	2	Y	-0-						-0-	
06	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	583	1	9451	2	Y	-0-						-0-	
07	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	473	1	7135	2	Y	-0-						-0-	
*08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	114	1	1727	2	Y	-0-						-0-	
GRIZZLY				WELL #:	4	RRCID ->	232110	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL	DEPTH	14651	PERF.	14366	-	14386		
03	7626 X	5758	-0-	-1868	-0-	223	1	5535	2	Y	-0-						124	
04	7500 X	6969	-0-	-531	-0-	273	1	6673	2	Y	21						145	
05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	308	1	7540	2	Y	26						171	
06	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	404	1	9809	2	Y	-0-						171	
07	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	343	1	8446	2	Y	8						179	
*08	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	355	1	8545	2	Y	-0-						179	
BLACK				WELL #:	2	RRCID ->	233029	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL	DEPTH	14459	PERF.	14273	-	14459		
03	5952 X	4026	-0-	-1926	-0-	156	1	3866	2	Y	4	13	1				2	
04	5820 X	5131	-0-	-689	-0-	202	1	4927	2	Y	2						4	
05	6014 X	4963	-0-	-1051	-0-	195	1	4768	2	Y	-0-						4	
06	5820 X	4817	-0-	-1003	-0-	190	1	4627	2	Y	-0-	4	1				-0-	
07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	220	1	5422	2	Y	-0-						-0-	
*08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	224	1	5384	2	Y	-0-						-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES"A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	38321 300 881167 19	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
						RRCID -> 233262	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL	DEPTH 14090	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	976	-0-	-47	-0-		62 8	1 9	906	2	Y	7	1	8			20
04	1170 N	864	-0-	-306	-0-		55 1	1	809	2	Y	-0-					20
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-		57 3	1 9	882	2	Y	3	3	8			20
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		68 18	1 9	1105	2	Y	16	5	8			31
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		101 9	1 9	1514	2	Y	8	3	8			36
*08	933 N	933	-0-	-0-	-0-		58 2	1 9	873	2	Y	2	2	8			36
POLAR				WELL #:	1	RRCID -> 233315	COMPL. DATE 07/15/2007	TOTAL	DEPTH 14460	PERF.14270 - 14398							
03	3844 X	3722	-0-	-122	-0-		143 39	1 9	3540	2	N	35	5	8			139
04	3810 X	3271	-0-	-539	-0-		128 4	1 9	3139	2	N	4					143
05	3937 X	3405	-0-	-532	-0-		133 33	1 9	3239	2	N	30					173
06	3810 X	3471	-0-	-339	-0-		136 30	1 9	3305	2	N	27					200
07	3813 X	3700	-0-	-113	-0-		144 14	1 9	3542	2	N	13					213
08	3720 X	3445	-0-	-275	-0-		136 28	1 9	3281	2	N	25	178	1			60
HOLMES "A"				WELL #:	26	RRCID -> 233719	COMPL. DATE 08/18/2007	TOTAL	DEPTH 15131	PERF.14050 - 14070							
03	4557 X	3296	-0-	-1261	-0-		212	1	3084	2	Y	-0-					-0-
04	4410 X	2962	-0-	-1448	-0-		187	1	2775	2	Y	-0-					-0-
05	3999 X	3741	-0-	-258	-0-		227	1	3514	2	Y	-0-					-0-
06	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-		272	1	4409	2	Y	-0-					-0-
07	3999 X	3718	-0-	-281	-0-		231	1	3487	2	Y	-0-					-0-
*08	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-		232	1	3520	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"				WELL #:	20	RRCID -> 234861	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL	DEPTH 14810	PERF.12700 - 13520							
03	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-		340	1	8424	2	Y	-0-					-0-
04	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-		332	1	8121	2	Y	-0-					-0-
05	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-		343	1	8374	2	Y	-0-					-0-
06	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-		333	1	8088	2	Y	-0-					-0-
07	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-		313	1	7712	2	Y	-0-					-0-
08	6696 X	6148	-0-	-548	-0-		245	1	5903	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"				WELL #:	15	RRCID -> 235959	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL	DEPTH 14290	PERF. N/A							
03	6572 X	2849	-0-	-3723	-0-		183	1	2666	2	Y	-0-					-0-
04	6360 X	4294	-0-	-2066	-0-		272	1	4022	2	Y	-0-					-0-
05	6293 X	5534	-0-	-759	-0-		336	1	5198	2	Y	-0-					-0-
06	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-		262	1	4258	2	Y	-0-					-0-
07	4433 X	2944	-0-	-1489	-0-		183	1	2761	2	Y	-0-					-0-
08	5549 X	3948	-0-	-1601	-0-		244	1	3704	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 14		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
						RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-		-0-	588	1	8561	2	Y	-0-					-0-
04	9420 X	8274	-0-	-1146	-0-		-0-	523	1	7751	2	Y	-0-					-0-
05	10230 X	5039	-0-	-5191	-0-		-0-	306	1	4733	2	Y	-0-					-0-
06	9900 X	5977	-0-	-3923	-0-		-0-	347	1	5630	2	Y	-0-					-0-
07	10230 X	8434	-0-	-1796	-0-		-0-	525	1	7909	2	Y	-0-					-0-
*08	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-		-0-	718	1	10893	2	Y	-0-					-0-
LITTLE FLOCK				WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 14850						
03	15283 X	13363	-0-	-1920	-0-		-0-	13363	2			Y	-0-					102
04	14790 X	12056	-0-	-2734	-0-		-0-	12056	2			Y	-0-					102
05	15283 X	12389	-0-	-2894	-0-		-0-	12389	2			Y	-0-					102
06	14370 X	14230	-0-	-140	-0-		-0-	14230	2			Y	-0-					102
07	14849 X	13299	-0-	-1550	-0-		-0-	13299	2			Y	-0-					102
*08	15771 X	15771	-0-	-0-	-0-		-0-	15771	2			Y	-0-					102
BLACK				WELL #: 15		RRCID -> 242941		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. N/A						
03	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-		-0-	345 11	1 9	8544	2	Y	10	24	1			6
04	10530 X	7864	-0-	-2666	-0-		-0-	309 3	1 9	7552	2	Y	3					9
05	10881 X	7300	-0-	-3581	-0-		-0-	282 136	1 9	6882	2	Y	124					133
06	10530 X	7568	-0-	-2962	-0-		-0-	298 22	1 9	7248	2	Y	20	125	1			28
07	8959 X	8204	-0-	-755	-0-		-0-	315 120	1 9	7769	2	Y	109					137
08	8897 X	7060	-0-	-1837	-0-		-0-	281 11	1 9	6768	2	Y	10					147
LEWIS "B"				WELL #: 18		RRCID -> 243430		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. N/A						
03	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-		-0-	444 62	1 9	11000	2	Y	56	53	1			199
04	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-		-0-	486 44	1 9	11878	2	Y	40	60	1			179
05	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-		-0-	463 414	1 1	11321	2	Y	-0-					179
06	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-		-0-	75 9	1 9	10061	2	Y	68	57	1			190
07	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-		-0-	453 9	1 9	11170	2	Y	8	63	1			135
*08	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-		-0-	440	1	10594	2	Y	-0-	57	1			78
BLACK				WELL #: 14		RRCID -> 243473		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 14210 - 14230						
03	17608 X	16822	-0-	-786	-0-		-0-	651 21	1 9	16150	2	Y	19	45	1			11
04	20130 X	15492	-0-	-4638	-0-		-0-	609 9	1 9	14874	2	Y	8					19
05	20801 X	14819	-0-	-5982	-0-		-0-	582	1	14237	2	Y	-0-					19
06	20130 X	12380	-0-	-7750	-0-		-0-	489	1	11891	2	Y	-0-	18	1			1
07	17171 X	17171	-0-	-0-	-0-		-0-	670	1	16501	2	Y	-0-					1
*08	16937 X	16937	-0-	-0-	-0-		-0-	676	1	16261	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
BLACK			WELL #:		11		RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12791 - 14180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	8928 X	8353	-0-	-575	-0-	323	1	8020	2	Y	9	19	1			5
04	8640 X	7225	-0-	-1415	-0-	284	1	6938	2	Y	3					8
05	8928 X	7998	-0-	-930	-0-	314	1	7684	2	Y	-0-					8
06	8640 X	7121	-0-	-1519	-0-	281	1	6840	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	8339 X	7607	-0-	-732	-0-	297	1	7310	2	Y	-0-					-0-
08	8339 X	6582	-0-	-1757	-0-	263	1	6319	2	Y	-0-					-0-
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245121		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. N/A				
03	8773 X	5065	-0-	-3708	-0-	196	1	4862	2	Y	6	26	1			4
04	10860 X	7252	-0-	-3608	-0-	285	1	6964	2	Y	3					7
05	11222 X	9595	-0-	-1627	-0-	377	1	9218	2	Y	-0-					7
06	10860 X	9010	-0-	-1850	-0-	356	1	8654	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	10571 X	9094	-0-	-1477	-0-	355	1	8739	2	Y	-0-					-0-
08	9610 X	8776	-0-	-834	-0-	350	1	8426	2	Y	-0-					-0-
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. N/A				
03	5580 X	4108	-0-	-1472	-0-	89	1	4006	2	Y	12	138	1	1	8	45
04	5400 X	4322	-0-	-1078	-0-	115	1	4198	2	Y	8					53
05	5580 X	4179	-0-	-1401	-0-	96	1	4058	2	Y	23	1	8			75
06	5400 X	4280	-0-	-1120	-0-	125	1	4134	2	Y	19					94
07	5580 X	4536	-0-	-1044	-0-	114	1	4405	2	Y	15					109
*08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4455	2	Y	-0-					109
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. N/A				
03	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	177	1	4377	2	Y	5	13	1			3
04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	191	1	4660	2	Y	2					5
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	209	1	5113	2	Y	-0-					5
06	4980 X	3298	-0-	-1682	-0-	130	1	3168	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	5146 X	4	-0-	-5142	-0-	4	2		2	Y	-0-					-0-
08	5332 X	143	-0-	-5189	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. N/A				
03	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	393	1	9751	2	Y	-0-					-0-
04	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	407	1	9951	2	Y	-0-					-0-
05	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	416	1	10162	2	Y	-0-					-0-
06	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	405	1	9847	2	Y	-0-					-0-
07	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	401	1	9869	2	Y	-0-					-0-
*08	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	415	1	9998	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
LEWIS "B"		WELL #:		21	RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL	DEPTH	13765	PERF.12890 - 13530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	211	1	5229	2	Y	-0-		-0-
04	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	223	1	5454	2	Y	-0-		-0-
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	214	1	5219	2	Y	-0-		-0-
06	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	185	1	4508	2	Y	-0-		-0-
07	4774 X	4399	-0-	-375	-0-	172	1	4227	2	Y	-0-		-0-
*08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	188	1	4517	2	Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL	DEPTH	13890	PERF. 8928 - 13450	
03	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	337	1	8351	2	Y	-0-		-0-
04	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	321	1	7838	2	Y	-0-		-0-
05	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	288	1	7037	2	Y	-0-		-0-
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	241	1	5859	2	Y	-0-		-0-
07	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	262	1	6445	2	Y	-0-		-0-
*08	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	262	1	6297	2	Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL	DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490	
03	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	763	1	18930	2	Y	-0-		-0-
04	21679 X	21679	-0-	-0-	-0-	852	1	20827	2	Y	-0-		-0-
05	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	991	1	24233	2	Y	-0-		-0-
06	21532 X	21532	-0-	-0-	-0-	851	1	20681	2	Y	-0-		-0-
07	19182 X	19182	-0-	-0-	-0-	748	1	18434	2	Y	-0-		-0-
*08	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	795	1	19134	2	Y	-0-		-0-

LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL	DEPTH	14850	PERF. 8888 - 14626	
03	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	858	1	21282	2	Y	-0-		-0-
04	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	884	1	21604	2	Y	-0-		-0-
05	19706 X	19706	-0-	-0-	-0-	775	1	18931	2	Y	-0-		-0-
06	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	721	1	17528	2	Y	-0-		-0-
07	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	686	1	16888	2	Y	-0-		-0-
*08	18109 X	18109	-0-	-0-	-0-	722	1	17387	2	Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL	DEPTH	13378	PERF.10972 - 13142	
03	1581 N	1489	-0-	-92	-0-	1489	2		N	-0-		-0-	
04	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2		N	-0-		-0-	
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-		-0-	
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-		-0-	
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-		-0-	
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	1456	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	
03	3131 X	3056	-0-	-75	-0-	3056	2		N	-0-		86	
04	2970 X	2324	-0-	-646	-0-	2324	2		N	-0-		86	
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-		86	
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3614	2	35 9	N	32		118	
07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2		N	-0-		118	
*08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-		118	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-		142
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-		142
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-		142
06	1500 N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-		142
07	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-		142
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-		142
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337													
03	2232 N	1702	-0-	-530	-0-	1702	2			N	-0-		170
04	1860 N	1331	-0-	-529	-0-	1331	2			N	-0-		170
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-		170
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-		170
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-		170
08	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			N	-0-		170
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273													
03	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	1771	2			N	-0-		13
04	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548	2			N	-0-		13
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-		13
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-		13
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-		13
*08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-		13
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107													
03	3534 X	3527	-0-	-7	-0-	3527	2			N	-0-		-0-
04	3420 X	3317	-0-	-103	-0-	3317	2			N	-0-		-0-
05	3472 X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			N	-0-		-0-
06	3420 X	3270	-0-	-150	-0-	3270	2			N	-0-		-0-
07	3534 X	3477	-0-	-57	-0-	3477	2			N	-0-		-0-
08	3534 X	3312	-0-	-222	-0-	3312	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349 2				N	-0-			-0-
04	450 N	280	-0-	-170	-0-	280 2				N	-0-			-0-
05	434 N	286	-0-	-148	-0-	286 2				N	-0-			-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2				N	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2				N	-0-			-0-
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2				N	-0-			-0-
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106														
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2				N	-0-			-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2				N	-0-			-0-
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2				N	-0-			-0-
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	450 2				N	-0-			-0-
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2				N	-0-			-0-
08	496 N	440	-0-	-56	-0-	440 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														
03	1798 N	1356	-0-	-442	-0-	1356 2				N	-0-			-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2				N	-0-			-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2				N	-0-			-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2				N	-0-			-0-
07	3100 N	4645	-0-	1545	1545	4645 2				N	-0-			-0-
*08	3100 N	4885	-0-	1785	3330	4885 2				N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953														
03	2604 N	2595	-0-	-9	-0-	2595 2				N	-0-			50
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2				N	-0-			50
05	2790 N	2589	-0-	-201	-0-	2589 2				N	-0-			50
06	2520 N	2453	-0-	-67	-0-	2453 2				N	-0-			50
07	2635 N	2394	-0-	-241	-0-	2394 2				N	-0-			50
08	2604 N	2324	-0-	-280	-0-	2277 2	47	9		N	43			93
HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204														
03	7378 X	1093	-0-	-6285	-0-	1093 2				N	-0-			5
04	7080 X	1213	-0-	-5867	-0-	1213 2				N	-0-			5
05	3379 X	1152	-0-	-2227	-0-	1152 2				N	-0-			5
06	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2				N	-0-			5
07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2				N	-0-			5
08	1178 X	405	-0-	-773	-0-	405 2				N	-0-			5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-				-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-				-0-
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-				-0-
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-				-0-
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-				-0-
08	2480 N	2417	-0-	-63	-0-	2417	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														
03	4495 X	3869	-0-	-626	-0-	3869	2		N	-0-				-0-
04	4110 X	3662	-0-	-448	-0-	3662	2		N	-0-				-0-
05	4247 X	3785	-0-	-462	-0-	3785	2		N	-0-				-0-
06	4110 X	3732	-0-	-378	-0-	3732	2		N	-0-				-0-
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		N	-0-				-0-
08	3875 X	3589	-0-	-286	-0-	3589	2		N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521														
03	3317 X	3042	-0-	-275	-0-	3042	2		N	-0-				20
04	3210 X	2888	-0-	-322	-0-	2888	2		N	-0-				20
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		N	-0-				20
06	3210 X	3145	-0-	-65	-0-	3073	2	72 9	N	65				85
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-				85
08	4681 X	620	-0-	-4061	-0-	620	2		N	-0-				85
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284														
03	5611 X	5542	-0-	-69	-0-	5542	2		N	-0-				40
04	5310 X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2		N	-0-				40
05	5487 X	3884	-0-	-1603	-0-	3884	2		N	-0-				40
06	5370 X	4571	-0-	-799	-0-	4564	2	7 9	N	6				46
07	5549 X	4216	-0-	-1333	-0-	4192	2	24 9	N	22				68
*08	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4719	2	15 9	N	14				82
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254														
03	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2		N	-0-				148
04	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2		N	-0-				148
05	6634 X	6098	-0-	-536	-0-	6098	2		N	-0-				148
06	6420 X	3068	-0-	-3352	-0-	3068	2		N	-0-				148
07	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2		N	-0-				148
*08	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2		N	-0-				148
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834														
03	4464 X	4117	-0-	-347	-0-	4117	2		N	-0-				85
04	4320 X	4043	-0-	-277	-0-	4043	2		N	-0-				85
05	4433 X	3992	-0-	-441	-0-	3992	2		N	-0-				85
06	4290 X	3952	-0-	-338	-0-	3952	2		N	-0-				85
07	4371 X	4205	-0-	-166	-0-	4205	2		N	-0-				85
*08	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2		N	-0-				85
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742														
03	7378 X	5007	-0-	-2371	-0-	5007	2		N	-0-				180
04	6360 X	5912	-0-	-448	-0-	5912	2		N	-0-				180
05	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2		N	-0-				180
06	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2		N	-0-				180
07	8091 X	5511	-0-	-2580	-0-	5511	2		N	-0-				180
08	7967 X	5251	-0-	-2716	-0-	5251	2		N	-0-				180

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2	N	-0-					-0-
04	3360 X	2700	-0-	-660	-0-	2700	2	N	-0-					-0-
05	3472 X	2183	-0-	-1289	-0-	2183	2	N	-0-					-0-
06	3360 X	2748	-0-	-612	-0-	2748	2	N	-0-					-0-
07	3472 X	2651	-0-	-821	-0-	2651	2	N	-0-					-0-
*08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-					-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084														
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2	N	-0-					83
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-					83
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	N	-0-					83
06	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	N	-0-					83
07	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-					83
*08	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2	N	-0-					83
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780														
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-					230
04	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-					230
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	-0-					230
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2	N	-0-					230
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-					230
08	2852 X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2	N	-0-					230
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104														
03	7688 X	4408	-0-	-3280	-0-	4408	2	N	-0-					243
04	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2	N	-0-					243
05	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2	N	-0-					243
06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2	N	-0-					243
07	7099 X	5350	-0-	-1749	-0-	5350	2	N	-0-					243
08	6231 X	6089	-0-	-142	-0-	6089	2	N	-0-					243
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992														
03	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2	N	-0-					13
04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2	N	-0-					13
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2	N	-0-					13
06	4830 X	4657	-0-	-173	-0-	4657	2	N	-0-					13
07	4991 X	4388	-0-	-603	-0-	4388	2	N	-0-					13
08	5270 X	3596	-0-	-1674	-0-	3596	2	N	-0-					13
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801														
03	3379 X	1347	-0-	-2032	-0-	1347	2	N	-0-					85
04	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-					85
05	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-					85
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2	N	-0-					85
07	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-					85
*08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-					85
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595														
03	4061 X	3456	-0-	-605	-0-	3456	2	N	-0-					122
04	3930 X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2	N	-0-					122
05	4030 X	3649	-0-	-381	-0-	3649	2	N	-0-					122
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-					122
07	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2	N	-0-					122
08	3658 X	3502	-0-	-156	-0-	3471	2	N	28	31 9				150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684														
M	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
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			107
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			107
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			107
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-			107
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			107
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			107
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661														
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			100
04	1890 N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-			100
05	1953 N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-			100
06	1890 N	1700	-0-	-190	-0-	1700	2			N	-0-			100
07	1860 N	1473	-0-	-387	-0-	1465	2	8	9	N	7			107
08	1798 N	1551	-0-	-247	-0-	1550	2	1	9	N	1			108
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310														
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-			26
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-			26
05	3348 X	3092	-0-	-256	-0-	3092	2			N	-0-			26
06	3240 X	3163	-0-	-77	-0-	3163	2			N	-0-			26
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-			26
*08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-			26
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326														
03	3813 X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-			137
04	3420 X	2496	-0-	-924	-0-	2496	2			N	-0-			137
05	3348 X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2			N	-0-			137
06	3180 X	2502	-0-	-678	-0-	2502	2			N	-0-			137
07	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2			N	-0-			137
08	2697 X	2503	-0-	-194	-0-	2503	2			N	-0-			137
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524														
03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
08	2108 N	2053	-0-	-55	-0-	2053	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														
03	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			-0-
04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
05	4774 X	4432	-0-	-342	-0-	4432	2			N	-0-			-0-
06	4620 X	4521	-0-	-99	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
07	4774 X	3039	-0-	-1735	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
08	4495 X	4236	-0-	-259	-0-	4236	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643														
03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-			44
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			44
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-			44
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			44
07	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-			44
*08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	192734	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.	8652 - 12918	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	10106 X	9943	-0-	-163	-0-	9941 2	2 9	N	2					13	
04	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369 2		N	-0-					13	
05	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384 2		N	-0-					13	
06	9630 X	8834	-0-	-796	-0-	8834 2		N	-0-					13	
07	9951 X	6193	-0-	-3758	-0-	6193 2		N	-0-					13	
08	9486 X	4291	-0-	-5195	-0-	4291 2		N	-0-					13	
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	192735	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.	11572 - 12211	
03	3286 X	3127	-0-	-159	-0-	3116 2	11 9	N	10					165	
04	3150 X	2962	-0-	-188	-0-	2942 2	20 9	N	18					183	
05	3286 X	3154	-0-	-132	-0-	3146 2	8 9	N	7					190	
06	3180 X	2943	-0-	-237	-0-	2940 2	3 9	N	3	172	1			21	
07	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	3052 2		N	-0-					21	
08	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	2886 2		N	-0-					21	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	192828	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	11316 - 12668	
03	4495 X	4250	-0-	-245	-0-	4250 2		N	-0-					35	
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2		N	-0-					35	
05	4247 X	4161	-0-	-86	-0-	4161 2		N	-0-					35	
06	4110 X	4015	-0-	-95	-0-	4015 2		N	-0-					35	
07	4247 X	4142	-0-	-105	-0-	4134 2	8 9	N	7					42	
08	4154 X	4086	-0-	-68	-0-	4086 2		N	-0-					42	
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	16	RRCID ->	192922	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.	11584 - 12228	
03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202 2		N	-0-					108	
04	4080 X	4047	-0-	-33	-0-	4047 2		N	-0-					108	
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163 2		N	-0-					108	
06	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 2		N	-0-					108	
07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2		N	-0-					108	
08	5177 X	4892	-0-	-285	-0-	4892 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	
03	6448 X	4085	-0-	-2363	-0-	4085 2		N	-0-					-0-	
04	5730 X	5339	-0-	-391	-0-	5339 2		N	-0-					-0-	
05	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	4965 2		N	-0-					-0-	
06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2		N	-0-					-0-	
07	5518 X	4807	-0-	-711	-0-	4807 2		N	-0-					-0-	
*08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2		N	-0-					-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	193057	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL	DEPTH	14510	PERF.	8851 - 13102	
03	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4387 2		N	-0-					53	
04	4680 X	4170	-0-	-510	-0-	4170 2		N	-0-					53	
05	4836 X	4257	-0-	-579	-0-	4257 2		N	-0-					53	
06	4260 X	3714	-0-	-546	-0-	3714 2		N	-0-					53	
07	4402 X	4246	-0-	-156	-0-	4246 2		N	-0-					53	
08	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	3988 2		N	-0-					53	
HALL, F. L.				WELL #:	6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	12665	PERF.	8664 - 12442	
03	6014 X	2531	-0-	-3483	-0-	2531 2		N	-0-					28	
04	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6797 2		N	-0-					28	
05	6665 X	2185	-0-	-4480	-0-	2185 2		N	-0-					28	
06	6450 X	3002	-0-	-3448	-0-	3002 2		N	-0-					28	
07	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8102 2		N	-0-					28	
08	2325 X	1498	-0-	-827	-0-	1498 2		N	-0-					28	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PHILLIPS GAS UNIT 'A'															//CONT.// 30321 300 945936					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE														
															WELL #:					5					RRCID -> 193063					COMPL. DATE 01/11/2003					TOTAL DEPTH 13810					PERF. 11286 - 13741				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																						
03		6913 X	4797	-0-	-2116	-0-	4733	2	64	9	N	58										129																						
04		5520 X	4532	-0-	-988	-0-	4532	2			N	-0-										129																						
05		5022 X	4666	-0-	-356	-0-	4636	2	30	9	N	27										156																						
06		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-										156																						
07		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5200	2	19	9	N	17										173																						
*08		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4587	2	44	9	N	40	182	1								31																						
VESTAL GAS UNIT NO. 1															WELL #:					7					RRCID -> 193064					COMPL. DATE 08/03/2009					TOTAL DEPTH 14222					PERF. 8744 - 14028				
03		4712 X	4276	-0-	-436	-0-	4276	2			N	-0-										112																						
04		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-										112																						
05		4588 X	3618	-0-	-970	-0-	3618	2			N	-0-										112																						
06		4440 X	3715	-0-	-725	-0-	3715	2			N	-0-										112																						
07		4588 X	4019	-0-	-569	-0-	4019	2			N	-0-										112																						
*08		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-										112																						
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1															WELL #:					8					RRCID -> 193306					COMPL. DATE 12/17/2002					TOTAL DEPTH 13400					PERF. 11071 - 13244				
03		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-										-0-																						
04		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-										-0-																						
05		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-										-0-																						
06		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-										-0-																						
07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-										-0-																						
*08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-										-0-																						
LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #:					12					RRCID -> 193473					COMPL. DATE 08/01/2012					TOTAL DEPTH 12400					PERF. 8532 - 12257				
03		5115 X	4237	-0-	-878	-0-	4237	2			N	-0-										20																						
04		4950 X	4543	-0-	-407	-0-	4535	2	8	9	N	7										27																						
05		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-										27																						
06		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-										27																						
07		4681 X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2			N	-0-										27																						
08		4619 X	3091	-0-	-1528	-0-	3091	2			N	-0-										27																						
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1															WELL #:					7					RRCID -> 193480					COMPL. DATE 02/21/2003					TOTAL DEPTH 13830					PERF. 9313 - 13685				
03		6541 X	6061	-0-	-480	-0-	6061	2			N	-0-										-0-																						
04		6330 X	5683	-0-	-647	-0-	5683	2			N	-0-										-0-																						
05		6479 X	5394	-0-	-1085	-0-	5394	2			N	-0-										-0-																						
06		6180 X	725	-0-	-5455	-0-	725	2			N	-0-										-0-																						
07		6169 X	769	-0-	-5400	-0-	769	2			N	-0-										-0-																						
08		5642 X	1104	-0-	-4538	-0-	1104	2			N	-0-										-0-																						
HALL, F. L.															WELL #:					8					RRCID -> 193739					COMPL. DATE 03/02/2003					TOTAL DEPTH 12752					PERF. 8728 - 12462				
03		3007 X	1019	-0-	-1988	-0-	1006	2	13	9	N	12										17																						
04		2910 X	857	-0-	-2053	-0-	857	2			N	-0-										17																						
05		3007 X	992	-0-	-2015	-0-	992	2			N	-0-										17																						
06		1830 X	1369	-0-	-461	-0-	1369	2			N	-0-										17																						
07		2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-										17																						
*08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-										17																						
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1															WELL #:					6					RRCID -> 193741					COMPL. DATE 12/01/2002					TOTAL DEPTH 13500					PERF. 8678 - 10744				
03		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-										-0-																						
04		1650 N	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			N	-0-										-0-																						
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-										-0-																						
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-										-0-																						
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-										-0-																						
08		1643 N	1542	-0-	-101	-0-	1542	2			N	-0-										-0-																						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	1984	N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2	N	-0-				-0-
04	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2	N	-0-				-0-
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	3037	-0-	37	37	3037	2	N	-0-				-0-
07	3100	N	3412	-0-	312	349	3412	2	N	-0-				-0-
*08	3100	N	3447	-0-	347	696	3447	2	N	-0-				-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2	N	-0-				113
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2	N	-0-				113
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-				113
06	1920	N	1366	-0-	-554	-0-	1366	2	N	-0-				113
07	2108	N	1283	-0-	-825	-0-	1283	2	N	-0-				113
08	1984	N	1846	-0-	-138	-0-	1846	2	N	-0-				113
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 11122 - 13468														
03	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2	N	-0-				145
04	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	1890	2	N	-0-				145
05	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2	N	-0-				145
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-				145
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2	N	-0-				145
*08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-				145
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997														
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2	N	-0-				75
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-				75
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2	N	-0-				75
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-				75
07	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	2743	2	N	-0-				75
08	3658	X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2	N	-0-				75
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127														
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-				45
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-				45
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2	N	-0-				45
06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	N	-0-				45
07	3100	N	3405	-0-	305	305	3405	2	N	-0-				45
*08	3100	N	3360	-0-	260	565	3360	2	N	-0-				45
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 11106 - 13314														
03	4061	X	3962	-0-	-99	-0-	3898	2	64 9 N	58				68
04	3930	X	3697	-0-	-233	-0-	3684	2	13 9 N	12				80
05	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	3947	2	N	-0-				80
06	3930	X	3769	-0-	-161	-0-	3769	2	N	-0-				80
07	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3901	2	N	-0-				80
08	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	3896	2	N	-0-				80
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751														
03	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2	N	-0-				52
04	4170	X	2563	-0-	-1607	-0-	2563	2	N	-0-				52
05	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2	N	-0-				52
06	4170	X	2902	-0-	-1268	-0-	2902	2	N	-0-				52
07	4309	X	2230	-0-	-2079	-0-	2230	2	N	-0-				52
08	4247	X	1836	-0-	-2411	-0-	1836	2	N	-0-				52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 11008 - 13199														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7936 X	6893	-0-	-1043	-0-	6893 2								112
04	7470 X	6330	-0-	-1140	-0-	6330 2								112
05	7719 X	6107	-0-	-1612	-0-	6107 2								112
06	7140 X	6021	-0-	-1119	-0-	6021 2								112
07	7254 X	6188	-0-	-1066	-0-	6188 2								112
*08	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174 2								112
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483														
03	5487 X	5280	-0-	-207	-0-	5280 2								-0-
04	5310 X	4607	-0-	-703	-0-	4607 2								-0-
05	5487 X	5340	-0-	-147	-0-	5340 2								-0-
06	5310 X	4616	-0-	-694	-0-	4616 2								-0-
07	5487 X	4897	-0-	-590	-0-	4897 2								-0-
08	5332 X	5142	-0-	-190	-0-	5142 2								-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649														
03	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	3306 2								150
04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4297 2	2 9							152
05	3999 X	3630	-0-	-369	-0-	3630 2								152
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962 2								152
07	3999 X	1981	-0-	-2018	-0-	1981 2								152
08	3565 X	2302	-0-	-1263	-0-	2302 2								152
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294														
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2								8
04	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2								8
05	3100 N	4768	-0-	1668	1668	4768 2								8
06	3000 N	5147	-0-	2147	3815	5147 2								8
07	3100 N	5340	-0-	2240	6055	5340 2								8
*08	11282 X	5227	-0-	-6055	-0-	5227 2								8
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616														
03	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	1959 2								54
04	1770 N	1678	-0-	-92	-0-	1678 2								54
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2								54
06	1890 N	1453	-0-	-437	-0-	1450 2	3 9							57
07	1736 N	1406	-0-	-330	-0-	1406 2								57
08	2139 N	1320	-0-	-819	-0-	1320 2								57
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697														
03	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8105 2								152
04	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088 2								152
05	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600 2								152
06	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710 2								152
07	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	8030 2								152
08	8773 X	6947	-0-	-1826	-0-	6947 2								152
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918														
03	4836 X	4197	-0-	-639	-0-	4197 2								87
04	4680 X	1983	-0-	-2697	-0-	1983 2								87
05	4836 X	4541	-0-	-295	-0-	4541 2								87
06	4680 X	4286	-0-	-394	-0-	4286 2								87
07	4836 X	4700	-0-	-136	-0-	4700 2								87
*08	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 2								87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490														
M	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
03	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-			127
04	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-			127
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-			127
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-			127
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-			127
*08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4028	2	3	9	N	-0-	3		130
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093														
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-			115
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-			115
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-			115
06	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-			115
07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-			115
08	4681 X	4268	-0-	-413	-0-	4268	2			N	-0-			115
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232														
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-			190
04	2190 X	1989	-0-	-201	-0-	1989	2			N	-0-			190
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-			190
06	2190 X	1511	-0-	-679	-0-	1511	2			N	-0-			190
07	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-			190
08	3193 X	2793	-0-	-400	-0-	2793	2			N	-0-			190
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030														
03	3720 X	3126	-0-	-594	-0-	3126	2			N	-0-			105
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3466	2	4	9	N	-0-	4		109
05	3348 X	3027	-0-	-321	-0-	3027	2			N	-0-			109
06	3030 X	1274	-0-	-1756	-0-	1274	2			N	-0-			109
07	3596 X	2977	-0-	-619	-0-	2977	2			N	-0-			109
*08	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-			109
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389														
03	2976 X	2905	-0-	-71	-0-	2905	2			N	-0-			152
04	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			152
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-			152
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3904	2	46	9	N	-0-	42		194
07	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-			194
*08	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-			194
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343														
03	9982 X	5880	-0-	-4102	-0-	5880	2			N	-0-			147
04	9660 X	9137	-0-	-523	-0-	9137	2			N	-0-			147
05	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-			147
06	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-			147
07	9455 X	6671	-0-	-2784	-0-	6671	2			N	-0-			147
08	10106 X	4964	-0-	-5142	-0-	4964	2			N	-0-			147
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439														
03	1736 X	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			N	-0-			114
04	1680 X	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-			114
05	1736 X	1510	-0-	-226	-0-	1507	2	3	9	N	-0-	3		117
06	1680 X	1329	-0-	-351	-0-	1329	2			N	-0-			117
07	1736 X	618	-0-	-1118	-0-	618	2			N	-0-			117
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			117

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7037 X	4367	-0-	-2670	-0-	4367	2		N	-0-				-0-
04	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2		N	-0-				-0-
05	7037 X	5887	-0-	-1150	-0-	5887	2		N	-0-				-0-
06	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	2		N	-0-				-0-
07	7037 X	3420	-0-	-3617	-0-	3420	2		N	-0-				-0-
08	5580 X	4306	-0-	-1274	-0-	4306	2		N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655														
03	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2		N	-0-				35
04	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2		N	-0-				35
05	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2		N	-0-				35
06	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2		N	-0-				35
07	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2		N	-0-				35
08	6355 X	5343	-0-	-1012	-0-	5343	2		N	-0-				35
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361														
03	4774 X	1973	-0-	-2801	-0-	1973	2		N	-0-				-0-
04	4620 X	2782	-0-	-1838	-0-	2782	2		N	-0-				-0-
05	5301 X	4962	-0-	-339	-0-	4962	2		N	-0-				-0-
06	5130 X	3436	-0-	-1694	-0-	3436	2		N	-0-				-0-
07	5301 X	5149	-0-	-152	-0-	5149	2		N	-0-				-0-
08	4526 X	4263	-0-	-263	-0-	4263	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														
03	9920 X	7428	-0-	-2492	-0-	7428	2		N	-0-				75
04	10590 X	9727	-0-	-863	-0-	9727	2		N	-0-				75
05	10943 X	6222	-0-	-4721	-0-	6222	2		N	-0-				75
06	10590 X	9901	-0-	-689	-0-	9901	2		N	-0-				75
07	10540 X	10281	-0-	-259	-0-	10281	2		N	-0-				75
*08	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	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														
03	6851 X	6294	-0-	-557	-0-	6287	2	7 9	N	6				48
04	6630 X	5849	-0-	-781	-0-	5836	2	13 9	N	12				60
05	6820 X	6380	-0-	-440	-0-	6380	2		N	-0-				60
06	6240 X	5847	-0-	-393	-0-	5847	2		N	-0-				60
07	6417 X	6196	-0-	-221	-0-	6196	2		N	-0-				60
08	6355 X	6230	-0-	-125	-0-	6230	2		N	-0-				60
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648														
03	5239 X	3682	-0-	-1557	-0-	3665	2	17 9	N	15				32
04	5070 X	3567	-0-	-1503	-0-	3492	2	75 9	N	68				100
05	4960 X	3568	-0-	-1392	-0-	3562	2	6 9	N	5				105
06	4650 X	3239	-0-	-1411	-0-	3180	2	59 9	N	54				159
07	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	3412	2	40 9	N	36	175 1			20
08	3596 X	2982	-0-	-614	-0-	2952	2	30 9	N	27				47
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010														
03	3782 X	3396	-0-	-386	-0-	3396	2		N	-0-				48
04	3570 X	2809	-0-	-761	-0-	2809	2		N	-0-				48
05	3503 X	3355	-0-	-148	-0-	3355	2		N	-0-				48
06	3360 X	3033	-0-	-327	-0-	3033	2		N	-0-				48
07	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2		N	-0-				48
08	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	2909	2		N	-0-				48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. RHODES GAS UNIT														CNTY: LIMESTONE			
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 945936																	
WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1468	2	68	9	N	62					139	
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					139	
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					139	
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					139	
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					139	
08	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					139	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587																	
03	3410 X	2542	-0-	-868	-0-	2542	2			N	-0-					82	
04	3300 X	3064	-0-	-236	-0-	3064	2			N	-0-					82	
05	3410 X	2859	-0-	-551	-0-	2859	2			N	-0-					82	
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					82	
07	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					82	
*08	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					82	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568																	
03	4092 X	1771	-0-	-2321	-0-	1771	2			N	-0-					128	
04	3300 X	931	-0-	-2369	-0-	931	2			N	-0-					128	
05	2976 X	869	-0-	-2107	-0-	869	2			N	-0-					128	
06	2880 X	1037	-0-	-1843	-0-	1037	2			N	-0-					128	
07	2976 X	852	-0-	-2124	-0-	852	2			N	-0-					128	
08	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	2			N	-0-					128	

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483																	
03	4092 X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-					-0-	
04	3840 X	3784	-0-	-56	-0-	3784	2			N	-0-					-0-	
05	3937 X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			N	-0-					-0-	
06	3810 X	3803	-0-	-7	-0-	3753	2	50	9	N	45					45	
07	3937 X	3908	-0-	-29	-0-	3822	2	86	9	N	78					123	
08	3875 X	3770	-0-	-105	-0-	3762	2	8	9	N	7					130	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839																	
03	3069 X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			N	-0-					15	
04	2970 X	2363	-0-	-607	-0-	2363	2			N	-0-					15	
05	3069 X	1482	-0-	-1587	-0-	1482	2			N	-0-					15	
06	2850 X	1297	-0-	-1553	-0-	1297	2			N	-0-					15	
07	2821 X	1750	-0-	-1071	-0-	1750	2			N	-0-					15	
*08	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					15	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474																	
03	3100 N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					50	
04	2962 N	2521	-0-	-441	-0-	2521	2			N	-0-					50	
05	3100 N	3366	-0-	266	266	3366	2			N	-0-					50	
06	3177 X	2911	-0-	-266	-0-	2911	2			N	-0-					50	
07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					50	
08	3503 X	2496	-0-	-1007	-0-	2496	2			N	-0-					50	

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198																	
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					67	
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					67	
05	3441 X	2673	-0-	-768	-0-	2673	2			N	-0-					67	
06	3330 X	68	-0-	-3262	-0-	68	2			N	-0-					67	
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					67	
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					67	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF. 10846 - 13189													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2	N	-0-				154
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-				154
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2	N	-0-				154
06	3600 X	3198	-0-	-402	-0-	3198	2	N	-0-				154
07	3720 X	3110	-0-	-610	-0-	3110	2	N	-0-				154
08	3937 X	3433	-0-	-504	-0-	3433	2	N	-0-				154
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319													
03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	-0-				142
04	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2	N	-0-				142
05	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2	N	-0-				142
06	3150 X	3104	-0-	-46	-0-	3104	2	N	-0-				142
07	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2	N	-0-				142
08	5394 X	4914	-0-	-480	-0-	4914	2	N	-0-				142
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101													
03	5053 X	442	-0-	-4611	-0-	442	2	N	-0-				131
04	4890 X	1693	-0-	-3197	-0-	1693	2	N	-0-				131
05	4867 X	2900	-0-	-1967	-0-	2900	2	N	-0-				131
06	4710 X	2809	-0-	-1901	-0-	2809	2	N	-0-				131
07	4185 X	2819	-0-	-1366	-0-	2819	2	N	-0-				131
08	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2	N	-0-				131
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654													
03	4867 X	2768	-0-	-2099	-0-	2768	2	N	-0-				87
04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2	N	-0-				87
05	4867 X	4670	-0-	-197	-0-	4670	2	N	-0-				87
06	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2	N	-0-				87
07	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2	N	-0-				87
08	4836 X	3386	-0-	-1450	-0-	3386	2	N	-0-				87
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576													
03	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-				75
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-				75
05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2	N	-0-				75
06	2100 N	1925	-0-	-175	-0-	1925	2	N	-0-				75
07	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	1546	2	N	-0-				75
08	2852 N	1668	-0-	-1184	-0-	1668	2	N	-0-				75
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552													
03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2	N	-0-				105
04	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2	N	-0-				105
05	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2	N	-0-				105
06	7560 X	7442	-0-	-118	-0-	7442	2	N	-0-				105
07	7812 X	7235	-0-	-577	-0-	7235	2	N	-0-				105
08	7998 X	6937	-0-	-1061	-0-	6937	2	N	-0-				105
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736													
03	7719 X	7581	-0-	-138	-0-	7581	2	N	-0-				-0-
04	7470 X	7380	-0-	-90	-0-	7380	2	N	-0-				-0-
05	7719 X	7597	-0-	-122	-0-	7597	2	N	-0-				-0-
06	7410 X	7330	-0-	-80	-0-	7330	2	N	-0-				-0-
07	7657 X	7216	-0-	-441	-0-	7216	2	N	-0-				-0-
08	7409 X	7075	-0-	-334	-0-	7075	2	N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	4402 X	3648	-0-	-754	-0-	3648	2		N	-0-				122
04	3990 X	3648	-0-	-342	-0-	3648	2		N	-0-				122
05	4371 X	3550	-0-	-821	-0-	3550	2		N	-0-				122
06	4230 X	3435	-0-	-795	-0-	3435	2		N	-0-				122
07	4371 X	3816	-0-	-555	-0-	3816	2		N	-0-				122
08	3658 X	3260	-0-	-398	-0-	3260	2		N	-0-				122
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
03	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-				-0-
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-				-0-
05	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-				-0-
06	30 X	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-
08	2170 X	2	-0-	-2168	-0-	2	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586														
03	2294 N	2055	-0-	-239	-0-	2055	2		N	-0-				-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-				-0-
05	2108 N	2033	-0-	-75	-0-	2033	2		N	-0-				-0-
06	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2		N	-0-				-0-
07	2511 N	1947	-0-	-564	-0-	1947	2		N	-0-				-0-
*08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-				135
04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-				135
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2		N	-0-				135
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-				135
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-				135
08	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3619	2		N	-0-				135
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
03	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2		N	-0-				36
04	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2		N	-0-				36
05	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2		N	-0-				36
06	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2		N	-0-				36
07	5983 X	5434	-0-	-549	-0-	5434	2		N	-0-				36
08	7099 X	5666	-0-	-1433	-0-	5666	2		N	-0-				36
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941														
03	5363 X	4823	-0-	-540	-0-	4823	2		N	-0-				-0-
04	5190 X	4803	-0-	-387	-0-	4803	2		N	-0-				-0-
05	5084 X	4967	-0-	-117	-0-	4967	2		N	-0-				-0-
06	4800 X	4718	-0-	-82	-0-	4718	2		N	-0-				-0-
07	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2		N	-0-				-0-
*08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	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														
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2		N	-0-				146
04	4050 X	3551	-0-	-499	-0-	3551	2		N	-0-				146
05	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		N	-0-				146
06	4170 X	4130	-0-	-40	-0-	4130	2		N	-0-				146
07	4309 X	3287	-0-	-1022	-0-	3287	2		N	-0-				146
08	4557 X	3815	-0-	-742	-0-	3815	2		N	-0-				146

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7037 X	5512	-0-	-1525	-0-	5512	2					N	-0-					-0-
04	6540 X	5357	-0-	-1183	-0-	5357	2					N	-0-					-0-
05	6293 X	5202	-0-	-1091	-0-	5202	2					N	-0-					-0-
06	5910 X	4965	-0-	-945	-0-	4965	2					N	-0-					-0-
07	6076 X	5640	-0-	-436	-0-	5640	2					N	-0-					-0-
*08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	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																		
03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2					N	-0-					145
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2					N	-0-					145
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2					N	-0-					145
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2					N	-0-					145
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2					N	-0-					145
08	4898 X	4896	-0-	-2	-0-	4896	2					N	-0-					145

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150																		
03	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2					N	-0-					20
04	4560 X	4067	-0-	-493	-0-	4067	2					N	-0-					20
05	4712 X	1505	-0-	-3207	-0-	1505	2					N	-0-					20
06	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2					N	-0-					20
07	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2					N	-0-					20
*08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2					N	-0-					20

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF. 12048 - 12730																		
03	4898 X	4188	-0-	-710	-0-	4188	2					N	-0-					-0-
04	4740 X	4230	-0-	-510	-0-	4230	2					N	-0-					-0-
05	4681 X	4247	-0-	-434	-0-	4247	2					N	-0-					-0-
06	4470 X	4097	-0-	-373	-0-	4097	2					N	-0-					-0-
07	4588 X	4264	-0-	-324	-0-	4264	2					N	-0-					-0-
*08	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2					N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864																		
03	8804 X	8731	-0-	-73	-0-	8731	2					N	-0-					34
04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2					N	-0-					34
05	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2					N	-0-					34
06	8460 X	7784	-0-	-676	-0-	7784	2					N	-0-					34
07	8742 X	7713	-0-	-1029	-0-	7713	2					N	-0-					34
08	8339 X	3745	-0-	-4594	-0-	3745	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																		
03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2					N	-0-					75
04	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2					N	-0-					75
05	4526 X	4288	-0-	-238	-0-	4288	2					N	-0-					75
06	4620 X	4337	-0-	-283	-0-	4337	2					N	-0-					75
07	4774 X	3953	-0-	-821	-0-	3953	2					N	-0-					75
08	4309 X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2					N	-0-					75

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11522 - 14030																		
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2					N	-0-					10
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3826	2			53	9	N	48					58
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2					N	-0-					58
06	3750 X	3734	-0-	-16	-0-	3734	2					N	-0-					58
07	3875 X	3768	-0-	-107	-0-	3768	2					N	-0-					58
08	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	3814	2					N	-0-					58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. PERLITZ GAS UNIT NO. 1														CNTY: LIMESTONE	
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 945936															
WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	2759 N	2461	-0-	-298	-0-	2439	2	22	9	N	20			73	
04	2670 N	2604	-0-	-66	-0-	2521	2	83	9	N	75			148	
05	2728 N	2645	-0-	-83	-0-	2598	2	47	9	N	43			191	
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2562	2	28	9	N	25	175	1	41	
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2651	2	56	9	N	51			92	
*08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-			92	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390															
03	3782 X	3764	-0-	-18	-0-	3764	2			N	-0-			171	
04	3660 X	3533	-0-	-127	-0-	3533	2			N	-0-			171	
05	3782 X	3588	-0-	-194	-0-	3588	2			N	-0-			171	
06	3660 X	3460	-0-	-200	-0-	3460	2			N	-0-			171	
07	3782 X	3521	-0-	-261	-0-	3521	2			N	-0-			171	
*08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3558	2	25	9	N	23			194	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657															
03	4464 X	2868	-0-	-1596	-0-	2868	2			N	-0-			113	
04	4320 X	2125	-0-	-2195	-0-	2125	2			N	-0-			113	
05	3968 X	2210	-0-	-1758	-0-	2210	2			N	-0-			113	
06	3840 X	2517	-0-	-1323	-0-	2425	2	92	9	N	84	172	1	25	
07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			25	
*08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			25	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944															
03	6231 X	5155	-0-	-1076	-0-	5155	2			N	-0-			20	
04	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	3962	2			N	-0-			20	
05	5704 X	4526	-0-	-1178	-0-	4526	2			N	-0-			20	
06	5520 X	4462	-0-	-1058	-0-	4462	2			N	-0-			20	
07	5146 X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-			20	
*08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-			20	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197															
03	4991 X	4875	-0-	-116	-0-	4875	2			N	-0-			-0-	
04	4830 X	4638	-0-	-192	-0-	4638	2			N	-0-			-0-	
05	4991 X	4956	-0-	-35	-0-	4956	2			N	-0-			-0-	
06	4830 X	3880	-0-	-950	-0-	3880	2			N	-0-			-0-	
07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-			-0-	
08	4960 X	4483	-0-	-477	-0-	4483	2			N	-0-			-0-	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978															
03	5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2			N	-0-			93	
04	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	6840	2	2	9	N	2			95	
05	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-			95	
06	5520 X	4081	-0-	-1439	-0-	4068	2	13	9	N	12			107	
07	5704 X	5129	-0-	-575	-0-	5129	2			N	-0-			107	
08	6293 X	5882	-0-	-411	-0-	5882	2			N	-0-			107	
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624															
03	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-			-0-	
04	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-			-0-	
05	6293 X	6267	-0-	-26	-0-	6267	2			N	-0-			-0-	
06	6090 X	5909	-0-	-181	-0-	5909	2			N	-0-			-0-	
07	6293 X	5871	-0-	-422	-0-	5871	2			N	-0-			-0-	
08	6324 X	5061	-0-	-1263	-0-	5061	2			N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6696 X	3736 -0-	-2960	-0-	3736 2	N	-0-		31
04	4980 X	2510 -0-	-2470	-0-	2510 2	N	-0-		31
05	4760 X	4760 -0-	-0-	-0-	4760 2	N	-0-		31
06	7849 X	7849 -0-	-0-	-0-	7849 2	N	-0-		31
07	9648 X	9648 -0-	-0-	-0-	9648 2	N	-0-		31
*08	8353 X	8353 -0-	-0-	-0-	8353 2	N	-0-		31
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370									
03	3395 X	3395 -0-	-0-	-0-	3395 2	N	-0-		50
04	3060 X	2977 -0-	-83	-0-	2977 2	N	-0-		50
05	3100 X	2645 -0-	-455	-0-	2645 2	N	-0-		50
06	3210 X	2501 -0-	-709	-0-	2501 2	N	-0-		50
07	3317 X	2442 -0-	-875	-0-	2442 2	N	-0-		50
08	2666 X	2367 -0-	-299	-0-	2367 2	N	-0-		50
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862									
03	5136 X	5136 -0-	-0-	-0-	5136 2	N	-0-		-0-
04	4989 X	4989 -0-	-0-	-0-	4989 2	N	-0-		-0-
05	4681 X	3330 -0-	-1351	-0-	3330 2	N	-0-		-0-
06	4530 X	2840 -0-	-1690	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
07	4681 X	3367 -0-	-1314	-0-	3367 2	N	-0-		-0-
08	3224 X	2208 -0-	-1016	-0-	2208 2	N	-0-		-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979									
03	1466 N	1466 -0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		42
04	1684 N	1684 -0-	-0-	-0-	1684 2	N	-0-		42
05	1502 N	1502 -0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-		42
06	2098 N	2098 -0-	-0-	-0-	2098 2	N	-0-		42
07	2241 N	2241 -0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-		42
*08	2013 N	2013 -0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-		42
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244									
03	22431 X	22431 -0-	-0-	-0-	22431 2	N	-0-		-0-
04	17828 X	17828 -0-	-0-	-0-	17828 2	N	-0-		-0-
05	18906 X	18906 -0-	-0-	-0-	18906 2	N	-0-		-0-
06	17430 X	14051 -0-	-3379	-0-	14051 2	N	-0-		-0-
07	18011 X	13983 -0-	-4028	-0-	13983 2	N	-0-		-0-
08	18693 X	15102 -0-	-3591	-0-	15102 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									
03	3348 X	2453 -0-	-895	-0-	2453 2	N	-0-		18
04	2820 X	2395 -0-	-425	-0-	2395 2	N	-0-		18
05	2914 X	2823 -0-	-91	-0-	2823 2	N	-0-		18
06	2907 X	2907 -0-	-0-	-0-	2907 2	N	-0-		18
07	2599 X	2599 -0-	-0-	-0-	2599 2	N	-0-		18
08	2790 N	2390 -0-	-400	-0-	2390 2	N	-0-		18
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386									
03	3500 X	3500 -0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-		102
04	3336 X	3336 -0-	-0-	-0-	3336 2	N	-0-		102
05	3733 X	3733 -0-	-0-	-0-	3733 2	N	-0-		102
06	3790 X	3790 -0-	-0-	-0-	3790 2	N	-0-		102
07	3967 X	3967 -0-	-0-	-0-	3967 2	N	-0-		102
*08	4358 X	4358 -0-	-0-	-0-	4358 2	N	-0-		102

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	1379	2	N	-0-				81
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-				81
05	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1551	2	N	-0-				81
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-				81
07	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2	N	-0-				81
08	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2	N	-0-				81
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 11014 - 12402														
03	6448	X	6056	-0-	-392	-0-	6056	2	N	-0-				-0-
04	6240	X	1989	-0-	-4251	-0-	1989	2	N	-0-				-0-
05	6231	X	3641	-0-	-2590	-0-	3641	2	N	-0-				-0-
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2	N	-0-				-0-
07	6169	X	5989	-0-	-180	-0-	5989	2	N	-0-				-0-
*08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2	N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 11196 - 13648														
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-				-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-				-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-				-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-				-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-				-0-
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	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														
03	4898	X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2	N	-0-				-0-
04	4740	X	3734	-0-	-1006	-0-	3734	2	N	-0-				-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2	N	-0-				-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2	N	-0-				-0-
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2	N	-0-				-0-
08	4681	X	4113	-0-	-568	-0-	4113	2	N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11037 - 13379														
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2	N	-0-				163
04	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	3252	2	N	-0-				163
05	3472	X	2199	-0-	-1273	-0-	2199	2	N	-0-				163
06	3360	X	1879	-0-	-1481	-0-	1879	2	N	-0-				163
07	3472	X	2115	-0-	-1357	-0-	2115	2	N	-0-				163
*08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-				163
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 11420 - 12774														
03	4123	X	797	-0-	-3326	-0-	797	2	N	-0-				-0-
04	3060	X	371	-0-	-2689	-0-	371	2	N	-0-				-0-
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2	N	-0-				-0-
06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2	N	-0-				-0-
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2	N	-0-				-0-
08	4929	X	4463	-0-	-466	-0-	4463	2	N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF. 10959 - 12245														
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2920	2	121 9 N	110				152
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	N	-0-				152
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-				152
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2	N	-0-				152
07	2821	X	2558	-0-	-263	-0-	2558	2	N	-0-				152
*08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2	N	-0-				152

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	5983 X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2		N	-0-				62
04	5850 X	4796	-0-	-1054	-0-	4796	2		N	-0-				62
05	6045 X	4270	-0-	-1775	-0-	4270	2		N	-0-				62
06	5850 X	5718	-0-	-132	-0-	5718	2		N	-0-				62
07	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5821	2	1	9	N				63
*08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5709	2	6	9	N	1			68
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690														
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2		N	-0-				39
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2		N	-0-				39
05	5146 X	5027	-0-	-119	-0-	5027	2		N	-0-				39
06	4980 X	4471	-0-	-509	-0-	4471	2		N	-0-				39
07	5146 X	4640	-0-	-506	-0-	4640	2		N	-0-				39
*08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2		N	-0-				39
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536														
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-				-0-
04	4140 X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2		N	-0-				-0-
05	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	4120	2		N	-0-				-0-
06	4140 X	4015	-0-	-125	-0-	4015	2		N	-0-				-0-
07	4278 X	4083	-0-	-195	-0-	4083	2		N	-0-				-0-
*08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720														
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-				70
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-				70
05	4123 X	3829	-0-	-294	-0-	3829	2		N	-0-				70
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		N	-0-				70
07	4123 X	3812	-0-	-311	-0-	3797	2	15	9	N	14			84
08	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	3227	2	12	9	N	11			95
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362														
03	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2		N	-0-				140
04	4500 X	3856	-0-	-644	-0-	3856	2		N	-0-				140
05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2		N	-0-				140
06	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2		N	-0-				140
07	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2		N	-0-				140
*08	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2		N	-0-				140
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814														
03	9269 X	8441	-0-	-828	-0-	8441	2		N	-0-				-0-
04	8850 X	8109	-0-	-741	-0-	8109	2		N	-0-				-0-
05	9052 X	8448	-0-	-604	-0-	8448	2		N	-0-				-0-
06	8640 X	8209	-0-	-431	-0-	8209	2		N	-0-				-0-
07	8680 X	8032	-0-	-648	-0-	8032	2		N	-0-				-0-
08	8401 X	7295	-0-	-1106	-0-	7295	2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508														
03	5642 X	5365	-0-	-277	-0-	5365	2		N	-0-				-0-
04	5490 X	5400	-0-	-90	-0-	5400	2		N	-0-				-0-
05	5673 X	5209	-0-	-464	-0-	5209	2		N	-0-				-0-
06	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2		N	-0-				-0-
07	5580 X	5450	-0-	-130	-0-	5450	2		N	-0-				-0-
*08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059									
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	EOM BALANCE
03	2604 N	2074	-0-	-530	-0-	2074 2	N	-0-	18
04	2550 N	2241	-0-	-309	-0-	2241 2	N	-0-	18
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2	N	-0-	18
06	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2	N	-0-	18
07	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2	N	-0-	18
08	2728 N	1856	-0-	-872	-0-	1856 2	N	-0-	18
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 11396 - 12525									
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-	93
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-	93
05	3100 N	3131	-0-	31	31	3131 2	N	-0-	93
06	2333 N	2302	-0-	-31	-0-	2302 2	N	-0-	93
07	1612 N	983	-0-	-629	-0-	983 2	N	-0-	93
08	2976 X	814	-0-	-2162	-0-	814 2	N	-0-	93
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547									
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 2	N	-0-	70
04	4050 X	3982	-0-	-68	-0-	3982 2	N	-0-	70
05	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2	N	-0-	70
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 2	N	-0-	70
07	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959 2	N	-0-	70
08	4836 X	4112	-0-	-724	-0-	4112 2	N	-0-	70
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626									
03	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124 2	N	-0-	-0-
04	3240 X	3032	-0-	-208	-0-	3032 2	N	-0-	-0-
05	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	3103 2	N	-0-	-0-
06	3060 X	3056	-0-	-4	-0-	3056 2	N	-0-	-0-
07	3131 X	3053	-0-	-78	-0-	3053 2	N	-0-	-0-
08	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	3108 2	N	-0-	-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680									
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	N	-0-	15
04	2880 X	1444	-0-	-1436	-0-	1444 2	N	-0-	15
05	2976 X	1342	-0-	-1634	-0-	1342 2	N	-0-	15
06	2880 X	2335	-0-	-545	-0-	2335 2	N	-0-	15
07	2976 X	2783	-0-	-193	-0-	2783 2	N	-0-	15
*08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2	N	-0-	15
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908									
03	11625 X	11155	-0-	-470	-0-	11155 2	N	-0-	105
04	11400 X	7118	-0-	-4282	-0-	7118 2	N	-0-	105
05	11780 X	5585	-0-	-6195	-0-	5585 2	N	-0-	105
06	11400 X	5610	-0-	-5790	-0-	5610 2	N	-0-	105
07	11160 X	5796	-0-	-5364	-0-	5796 2	N	-0-	105
08	5549 X	2926	-0-	-2623	-0-	2926 2	N	-0-	105
GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313									
03	4495 X	4358	-0-	-137	-0-	4358 2	N	-0-	70
04	4350 X	3355	-0-	-995	-0-	3334 2	21 9 N	-19	89
05	4371 X	3991	-0-	-380	-0-	3991 2	N	-0-	89
06	4230 X	3032	-0-	-1198	-0-	3032 2	N	-0-	89
07	4371 X	4229	-0-	-142	-0-	4229 2	N	-0-	89
08	3751 X	3597	-0-	-154	-0-	3597 2	N	-0-	89

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8618 X	7824	-0-	-794	-0-	7824 2			-0-
04	8340 X	6696	-0-	-1644	-0-	6696 2			-0-
05	8060 X	2414	-0-	-5646	-0-	2414 2			-0-
06	7800 X	3397	-0-	-4403	-0-	3397 2			-0-
07	7812 X	1961	-0-	-5851	-0-	1961 2			-0-
08	2232 X	2188	-0-	-44	-0-	2188 2			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11355 - 12702									
03	5766 X	4878	-0-	-888	-0-	4878 2			-0-
04	5580 X	5234	-0-	-346	-0-	5234 2			-0-
05	5456 X	5125	-0-	-331	-0-	5125 2			-0-
06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2			-0-
07	5394 X	5316	-0-	-78	-0-	5316 2			-0-
08	5301 X	5277	-0-	-24	-0-	5277 2			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11406 - 13866									
03	5022 X	4960	-0-	-62	-0-	4960 2			-0-
04	4920 X	4671	-0-	-249	-0-	4671 2			-0-
05	5084 X	4760	-0-	-324	-0-	4760 2			-0-
06	4920 X	4521	-0-	-399	-0-	4521 2			-0-
07	5084 X	4596	-0-	-488	-0-	4596 2			-0-
08	4774 X	4481	-0-	-293	-0-	4481 2			-0-
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569									
03	5456 X	4975	-0-	-481	-0-	4975 2			195
04	5280 X	4810	-0-	-470	-0-	4810 2			195
05	5456 X	5165	-0-	-291	-0-	5165 2			195
06	5280 X	3543	-0-	-1737	-0-	3543 2			195
07	5456 X	5108	-0-	-348	-0-	5108 2			195
08	5115 X	5084	-0-	-31	-0-	5084 2			195
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11552 - 12976									
03	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	1414 2			-0-
04	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2			-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			-0-
06	1380 N	1011	-0-	-369	-0-	1011 2			-0-
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2			-0-
*08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			-0-
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429									
03	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	2633 2			23
04	2970 X	2812	-0-	-158	-0-	2812 2			23
05	3100 X	3061	-0-	-39	-0-	3061 2			23
06	3000 X	1634	-0-	-1366	-0-	1634 2			23
07	3100 X	2738	-0-	-362	-0-	2738 2			23
08	2883 N	2068	-0-	-815	-0-	2068 2			23
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF. 12191 - 12590									
03	5239 X	4722	-0-	-517	-0-	4722 2			-0-
04	5070 X	4166	-0-	-904	-0-	4166 2			-0-
05	5456 X	4150	-0-	-1306	-0-	4150 2			-0-
06	5280 X	3537	-0-	-1743	-0-	3537 2			-0-
07	5456 X	3800	-0-	-1656	-0-	3800 2			-0-
08	4154 X	895	-0-	-3259	-0-	895 2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5859 X	5034	-0-	-825	-0-	5034	2		N	-0-				13
04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2		N	-0-				13
05	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	4895	2		N	-0-				13
06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2		N	-0-				13
07	6107 X	5235	-0-	-872	-0-	5235	2		N	-0-				13
08	4805 X	4692	-0-	-113	-0-	4692	2		N	-0-				13
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392														
03	899 N	792	-0-	-107	-0-	792	2		N	-0-				-0-
04	840 N	763	-0-	-77	-0-	763	2		N	-0-				-0-
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	2		N	-0-				-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-				-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-				-0-
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706														
03	6696 X	5769	-0-	-927	-0-	5769	2		N	-0-				-0-
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2		N	-0-				-0-
05	6696 X	5407	-0-	-1289	-0-	5407	2		N	-0-				-0-
06	5970 X	3382	-0-	-2588	-0-	3382	2		N	-0-				-0-
07	6789 X	3949	-0-	-2840	-0-	3949	2		N	-0-				-0-
*08	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2		N	-0-				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699														
03	7099 X	6027	-0-	-1072	-0-	5958	2	69 9	N	63				102
04	5640 X	4665	-0-	-975	-0-	4665	2		N	-0-				102
05	5828 X	5523	-0-	-305	-0-	5523	2		N	-0-				102
06	5820 X	5109	-0-	-711	-0-	5109	2		N	-0-				102
07	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2		N	-0-				102
*08	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2		N	-0-				102
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594														
03	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2		N	-0-				-0-
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-				-0-
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-				-0-
06	3120 X	2554	-0-	-566	-0-	2554	2		N	-0-				-0-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		N	-0-				-0-
08	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2		N	-0-				-0-
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463														
03	1364 N	351	-0-	-1013	-0-	351	2		N	-0-				92
04	1170 N	593	-0-	-577	-0-	593	2		N	-0-				92
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-				92
06	330 N	69	-0-	-261	-0-	69	2		N	-0-				92
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-				92
08	1209 N	502	-0-	-707	-0-	502	2		N	-0-				92
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867														
03	14136 X	13095	-0-	-1041	-0-	13095	2		N	-0-				-0-
04	13230 X	11699	-0-	-1531	-0-	11699	2		N	-0-				-0-
05	14229 X	12796	-0-	-1433	-0-	12796	2		N	-0-				-0-
06	13770 X	11534	-0-	-2236	-0-	11534	2		N	-0-				-0-
07	14229 X	11729	-0-	-2500	-0-	11729	2		N	-0-				-0-
08	12958 X	10947	-0-	-2011	-0-	10947	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5239 X	4851	-0-	-388	-0-	4851	2		N	-0-				67
04	4860 X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2		N	-0-				67
05	5022 X	4822	-0-	-200	-0-	4822	2		N	-0-				67
06	4860 X	4658	-0-	-202	-0-	4658	2		N	-0-				67
07	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	4854	2		N	-0-				67
*08	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2		N	-0-				67
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076														
03	5239 X	4656	-0-	-583	-0-	4656	2		N	-0-				-0-
04	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2		N	-0-				-0-
05	5239 X	5209	-0-	-30	-0-	5209	2		N	-0-				-0-
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-				-0-
07	5301 X	4972	-0-	-329	-0-	4972	2		N	-0-				-0-
08	5208 X	4948	-0-	-260	-0-	4948	2		N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401														
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-				127
04	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-				127
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2		N	-0-				127
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-				127
07	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2		N	-0-				127
08	5022 X	4780	-0-	-242	-0-	4780	2		N	-0-				127
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642														
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2		N	-0-				18
04	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2		N	-0-				18
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-				18
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2		N	-0-				18
07	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2		N	-0-				18
*08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2		N	-0-				18
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344														
03	6293 X	5958	-0-	-335	-0-	5958	2		N	-0-				173
04	6090 X	5717	-0-	-373	-0-	5717	2		N	-0-				173
05	6293 X	5299	-0-	-994	-0-	5299	2		N	-0-				173
06	6090 X	5828	-0-	-262	-0-	5828	2		N	-0-				173
07	6293 X	6031	-0-	-262	-0-	6031	2		N	-0-				173
*08	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2		N	-0-				173
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378														
03	3286 X	2791	-0-	-495	-0-	2791	2		N	-0-				90
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-				90
05	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	2734	2		N	-0-				90
06	2880 X	1886	-0-	-994	-0-	1886	2		N	-0-				90
07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2		N	-0-				90
*08	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2		N	-0-				90
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686														
03	3193 X	3065	-0-	-128	-0-	3065	2		N	-0-				58
04	3090 X	3050	-0-	-40	-0-	3050	2		N	-0-				58
05	3193 X	2985	-0-	-208	-0-	2985	2		N	-0-				58
06	3090 X	2979	-0-	-111	-0-	2979	2		N	-0-				58
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-				58
*08	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2		N	-0-				58

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL	DEPTH	13930	PERF.11901 - 13735
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6789 X	5554	-0-	-1235	-0-	5554	2	N	-0-			-0-
04	6120 X	5326	-0-	-794	-0-	5326	2	N	-0-			-0-
05	6014 X	5426	-0-	-588	-0-	5426	2	N	-0-			-0-
06	5640 X	4115	-0-	-1525	-0-	4115	2	N	-0-			-0-
07	5828 X	4565	-0-	-1263	-0-	4565	2	N	-0-			-0-
*08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	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
03	4247 X	4128	-0-	-119	-0-	4128	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3817	-0-	-399	-0-	3817	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3910	-0-	-170	-0-	3910	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	4009	-0-	-207	-0-	4009	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3788	-0-	-149	-0-	3788	2	N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL	DEPTH	13950	PERF.11365 - 13803
03	6696 X	6492	-0-	-204	-0-	6492	2	N	-0-			-0-
04	6480 X	6314	-0-	-166	-0-	6314	2	N	-0-			-0-
05	6696 X	6560	-0-	-136	-0-	6560	2	N	-0-			-0-
06	6360 X	6314	-0-	-46	-0-	6314	2	N	-0-			-0-
07	6541 X	6500	-0-	-41	-0-	6500	2	N	-0-			-0-
08	6572 X	6376	-0-	-196	-0-	6376	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
03	2480 X	1972	-0-	-508	-0-	1928	2	44 9	40			40
04	2340 X	1988	-0-	-352	-0-	1955	2	33 9	30			70
05	2387 X	1761	-0-	-626	-0-	1761	2		-0-			70
06	2070 X	1739	-0-	-331	-0-	1739	2		-0-			70
07	2046 X	1919	-0-	-127	-0-	1919	2		-0-			70
08	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2		-0-			70

C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 216530		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL	DEPTH	13474	PERF. 8218 - 13314
03	7812 X	7265	-0-	-547	-0-	7265	2		-0-			80
04	7560 X	7291	-0-	-269	-0-	7291	2		-0-			80
05	7812 X	7424	-0-	-388	-0-	7344	2	80 9	73			153
06	7530 X	7139	-0-	-391	-0-	7083	2	56 9	51	174 1		30
07	7564 X	7142	-0-	-422	-0-	7127	2	15 9	14			44
08	7316 X	7181	-0-	-135	-0-	7172	2	9 9	8			52

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 216750		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL	DEPTH	13682	PERF.11202 - 13424
03	4340 X	3885	-0-	-455	-0-	3885	2		-0-			25
04	4200 X	3849	-0-	-351	-0-	3849	2		-0-			25
05	4340 X	3762	-0-	-578	-0-	3762	2		-0-			25
06	3900 X	3614	-0-	-286	-0-	3614	2		-0-			25
07	3968 X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2		-0-			25
*08	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		-0-			25

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 216932		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL	DEPTH	13805	PERF.11848 - 13658
03	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2		-0-			-0-
04	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2		-0-			-0-
05	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2		-0-			-0-
06	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9069	2		-0-			-0-
07	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2		-0-			-0-
08	9734 X	8827	-0-	-907	-0-	8827	2		-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 11498														
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
03	3100 N	20371	-0-	17271	83041	20371	2			N	-0-			-0-
04	103759 X	20718	-0-	-83041	-0-	20718	2			N	-0-			-0-
05	13664 X	13664	-0-	-0-	-0-	13664	2			N	-0-			-0-
06	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-			-0-
07	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-			-0-
08	14012 X	2009	-0-	-12003	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632														
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
04	3150 X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	2060	-0-	-1195	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
07	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
*08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751														
03	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-			82
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			82
05	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2			N	-0-			82
06	2130 N	2057	-0-	-73	-0-	2057	2			N	-0-			82
07	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	2019	2			N	-0-			82
08	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	1843	2			N	-0-			82
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592														
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	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														
03	7860 X	4253	-0-	-3607	-0-	4253	2			N	-0-			-0-
04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-			-0-
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
06	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
07	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-			-0-
08	3813 X	3172	-0-	-641	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009														
03	9114 X	8055	-0-	-1059	-0-	8055	2			N	-0-			107
04	8820 X	7759	-0-	-1061	-0-	7759	2			N	-0-			107
05	8897 X	8018	-0-	-879	-0-	8018	2			N	-0-			107
06	8550 X	7762	-0-	-788	-0-	7762	2			N	-0-			107
07	8153 X	7925	-0-	-228	-0-	7925	2			N	-0-			107
08	7998 X	6883	-0-	-1115	-0-	6883	2			N	-0-			107
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158														
03	5580 X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			N	-0-			17
04	5310 X	4889	-0-	-421	-0-	4889	2			N	-0-			17
05	5301 X	4908	-0-	-393	-0-	4908	2			N	-0-			17
06	5130 X	4665	-0-	-465	-0-	4665	2			N	-0-			17
07	5239 X	4715	-0-	-524	-0-	4715	2			N	-0-			17
08	4867 X	4664	-0-	-203	-0-	4664	2			N	-0-			17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347	2		N	-0-				43
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-				43
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-				43
06	2280 N	1983	-0-	-297	-0-	1983	2		N	-0-				43
07	2480 N	2268	-0-	-212	-0-	2268	2		N	-0-				43
*08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-				43
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858														
03	8029 X	7084	-0-	-945	-0-	7084	2		N	-0-				57
04	7170 X	6819	-0-	-351	-0-	6819	2		N	-0-				57
05	7409 X	5808	-0-	-1601	-0-	5808	2		N	-0-				57
06	7170 X	7026	-0-	-144	-0-	7026	2		N	-0-				57
07	7409 X	5856	-0-	-1553	-0-	5856	2		N	-0-				57
*08	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2		N	-0-				57
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666														
03	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2		N	-0-				-0-
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2		N	-0-				-0-
05	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2		N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-				-0-
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	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														
03	2875 N	2854	-0-	-21	-0-	2821	2	33 9	N	30				30
04	2700 N	1643	-0-	-1057	-0-	1643	2		N	-0-				30
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-				30
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-				30
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-				30
08	2821 X	1987	-0-	-834	-0-	1987	2		N	-0-				30
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570														
03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2		N	-0-				-0-
04	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2		N	-0-				-0-
05	3162 X	638	-0-	-2524	-0-	638	2		N	-0-				-0-
06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		N	-0-				-0-
07	3162 X	2050	-0-	-1112	-0-	2050	2		N	-0-				-0-
08	775 X	627	-0-	-148	-0-	627	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809														
03	6944 X	5992	-0-	-952	-0-	5992	2		N	-0-				42
04	6720 X	4362	-0-	-2358	-0-	4362	2		N	-0-				42
05	6944 X	6364	-0-	-580	-0-	6364	2		N	-0-				42
06	6600 X	5327	-0-	-1273	-0-	5327	2		N	-0-				42
07	6696 X	5162	-0-	-1534	-0-	5162	2		N	-0-				42
08	6355 X	5155	-0-	-1200	-0-	5155	2		N	-0-				42
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604														
03	3503 X	1723	-0-	-1780	-0-	1723	2		N	-0-				-0-
04	3390 X	1461	-0-	-1929	-0-	1461	2		N	-0-				-0-
05	3193 X	560	-0-	-2633	-0-	560	2		N	-0-				-0-
06	2760 X	1330	-0-	-1430	-0-	1330	2		N	-0-				-0-
07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-				-0-
*08	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3813 X	3310	-0-	-503	-0-	3293	2	17	9	N	15			103
04	3570 X	3107	-0-	-463	-0-	3107	2			N	-0-			103
05	3596 X	3144	-0-	-452	-0-	3144	2			N	-0-			103
06	3330 X	2993	-0-	-337	-0-	2993	2			N	-0-			103
07	3317 X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2			N	-0-			103
08	3131 X	3007	-0-	-124	-0-	3007	2			N	-0-			103
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759														
03	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-			145
04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-			145
05	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-			145
06	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-			145
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-			145
*08	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-			145
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178														
03	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-			-0-
04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
05	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-			-0-
06	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-			-0-
07	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
08	5828 X	1996	-0-	-3832	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684														
03	8680 X	8424	-0-	-256	-0-	8424	2			N	-0-			-0-
04	8220 X	8070	-0-	-150	-0-	8070	2			N	-0-			-0-
05	8463 X	8130	-0-	-333	-0-	8130	2			N	-0-			-0-
06	8160 X	7946	-0-	-214	-0-	7946	2			N	-0-			-0-
07	8432 X	8244	-0-	-188	-0-	8244	2			N	-0-			-0-
08	8122 X	4502	-0-	-3620	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742														
03	5270 X	4566	-0-	-704	-0-	4549	2	17	9	N	15			76
04	5100 X	4642	-0-	-458	-0-	4617	2	25	9	N	23			99
05	5239 X	4880	-0-	-359	-0-	4880	2			N	-0-			99
06	4740 X	4706	-0-	-34	-0-	4678	2	28	9	N	25			124
07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4808	2	28	9	N	25			149
*08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4870	2	17	9	N	15			164
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720														
03	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4728	2	39	9	N	35			197
04	4290 X	4141	-0-	-149	-0-	4141	2			N	-0-			197
05	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-			197
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-			197
07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4678	2	56	9	N	51	179	1	69
08	4929 X	4492	-0-	-437	-0-	4492	2			N	-0-			69
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834														
03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-			53
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-			53
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-			53
06	3330 X	2729	-0-	-601	-0-	2729	2			N	-0-			53
07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-			53
08	4371 X	3723	-0-	-648	-0-	3723	2			N	-0-			53

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. LOFTIN CREEK GAS UNIT														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480		PERF.10554 - 11898		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2945 N	2779	-0-	-166	-0-	2779 2			N	-0-			-0-
04		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2			N	-0-			-0-
05		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2			N	-0-			-0-
06		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2			N	-0-			-0-
07		2945 N	2935	-0-	-10	-0-	2935 2			N	-0-			-0-
*08		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2			N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		6		RRCID -> 222630		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 13580		
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
04		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
05		1085 X	320	-0-	-765	-0-	320 2			N	-0-			-0-
06		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-			-0-
07		372 X	344	-0-	-28	-0-	344 2			N	-0-			-0-
*08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		6		RRCID -> 222681		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.11152 - 12270		
03		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3382 2	52 9		N	47			47
04		3150 X	3058	-0-	-92	-0-	3058 2			N	-0-			47
05		3255 X	2996	-0-	-259	-0-	2996 2			N	-0-			47
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2			N	-0-			47
07		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2			N	-0-			47
*08		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2			N	-0-			47

STANDLEY GAS UNIT NO. 2														
		WELL #:		14		RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 13674		
03		1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939 2			N	-0-			105
04		1920 N	1828	-0-	-92	-0-	1828 2			N	-0-			105
05		2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2083 2			N	-0-			105
06		1890 N	1220	-0-	-670	-0-	1145 2	75 9		N	68			173
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2			N	-0-			173
*08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2			N	-0-			173

SAND BRANCH GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637		PERF.10938 - 13458		
03		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2			N	-0-			-0-
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2			N	-0-			-0-
05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-			-0-
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2			N	-0-			-0-
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2			N	-0-			-0-
*08		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2														
		WELL #:		11		RRCID -> 224359		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13752		PERF.11208 - 13660		
03		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407 2	3 9		N	3			35
04		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2			N	-0-			35
05		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2			N	-0-			35
06		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2			N	-0-			35
07		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			N	-0-			35
08		2232 N	2025	-0-	-207	-0-	2025 2			N	-0-			35

GOLDBECK GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 225335		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11070 - 11294		
03		589 N	448	-0-	-141	-0-	448 2			N	-0-			-0-
04		570 N	282	-0-	-288	-0-	282 2			N	-0-			-0-
05		496 N	339	-0-	-157	-0-	339 2			N	-0-			-0-
06		420 N	214	-0-	-206	-0-	214 2			N	-0-			-0-
07		279 N	183	-0-	-96	-0-	183 2			N	-0-			-0-
08		341 N	138	-0-	-203	-0-	138 2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC.										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 12		RRCID -> 225594		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 13740	
M 0	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								
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 2	N	-0-			60								
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2	N	-0-			60								
05	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	N	-0-			60								
06	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2	N	-0-			60								
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2	N	-0-			60								
*08	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2	N	-0-			60								

GIBSON				WELL #: 14	RRCID -> 225648	COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 12522									
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516 2	N	-0-			47								
04	3390 X	3054	-0-	-336	-0-	3054 2	N	-0-			47								
05	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093 2	N	-0-			47								
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2	N	-0-			47								
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 2	N	-0-			47								
*08	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	9162 2	N	-0-			47								

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 20	RRCID -> 225713	COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8516 - 12611									
03	3813 X	3277	-0-	-536	-0-	3277 2	N	-0-			160								
04	3690 X	2475	-0-	-1215	-0-	2475 2	N	-0-			160								
05	14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	14536 2	N	-0-			160								
06	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	8829 2	N	-0-			160								
07	3813 X	2831	-0-	-982	-0-	2831 2	N	-0-			160								
08	14167 X	2947	-0-	-11220	-0-	2947 2	N	-0-			160								

LAWLEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225714	COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880		PERF. 8305 - 13598									
03	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363 2	N	-0-			-0-								
04	5850 X	5395	-0-	-455	-0-	5395 2	N	-0-			-0-								
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509 2	N	-0-			-0-								
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655 2	N	-0-			-0-								
07	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6529 2	N	-0-			-0-								
08	6510 X	6221	-0-	-289	-0-	6221 2	N	-0-			-0-								

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 226053	COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 14161									
03	8556 X	4511	-0-	-4045	-0-	4511 2	N	-0-			120								
04	7170 X	3209	-0-	-3961	-0-	3205 2	4 9 N	-0-	4		124								
05	7409 X	4545	-0-	-2864	-0-	4545 2	N	-0-			124								
06	7170 X	4297	-0-	-2873	-0-	4297 2	N	-0-			124								
07	7223 X	4521	-0-	-2702	-0-	4519 2	2 9 N	-0-	2		126								
08	4402 X	4375	-0-	-27	-0-	4375 2	N	-0-			126								

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 16	RRCID -> 226513	COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 13497									
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762 2	N	-0-			-0-								
04	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 2	N	-0-			-0-								
05	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6130 2	N	-0-			-0-								
06	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865 2	N	-0-			-0-								
07	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6697 2	N	-0-			-0-								
*08	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 2	N	-0-			-0-								

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 227141	COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705		PERF.11032 - 12118									
03	2790 N	2575	-0-	-215	-0-	2575 2	N	-0-			-0-								
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	-0-			-0-								
05	2790 N	2549	-0-	-241	-0-	2549 2	N	-0-			-0-								
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-			-0-								
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2	N	-0-			-0-								
08	2480 N	2230	-0-	-250	-0-	2230 2	N	-0-			-0-								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8821	2	55	9	N	50			50
04	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8587	2	22	9	N	20			70
05	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-			70
06	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-			70
07	8867 X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-			70
08	8897 X	8881	-0-	-16	-0-	8881	2			N	-0-			70
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448														
03	5859 X	5428	-0-	-431	-0-	5428	2			N	-0-			-0-
04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
05	5487 X	5011	-0-	-476	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
06	5250 X	4290	-0-	-960	-0-	4290	2			N	-0-			-0-
07	5642 X	4229	-0-	-1413	-0-	4229	2			N	-0-			-0-
*08	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542														
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			130
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			130
05	2542 N	2325	-0-	-217	-0-	2325	2			N	-0-			130
06	2550 N	2318	-0-	-232	-0-	2318	2			N	-0-			130
07	2604 N	2356	-0-	-248	-0-	2356	2			N	-0-			130
*08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			130
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152														
03	3255 X	2761	-0-	-494	-0-	2761	2			N	-0-			-0-
04	3150 X	2060	-0-	-1090	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	1504	-0-	-1751	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	2501	-0-	-649	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
07	3255 X	2682	-0-	-573	-0-	2682	2			N	-0-			-0-
*08	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590														
03	3441 X	2475	-0-	-966	-0-	2475	2			N	-0-			85
04	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-			85
05	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-			85
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-			85
07	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-			85
*08	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-			85
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137														
03	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	2488	2	35	9	N	32			182
04	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	2538	2	19	9	N	17			199
05	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2599	2			N	-0-			199
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			199
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-			199
*08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			199
SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828														
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-			99
04	4980 X	4220	-0-	-760	-0-	4220	2			N	-0-			99
05	5146 X	4776	-0-	-370	-0-	4776	2			N	-0-			99
06	4980 X	3970	-0-	-1010	-0-	3970	2			N	-0-			99
07	5146 X	3877	-0-	-1269	-0-	3877	2			N	-0-			99
08	4929 X	3878	-0-	-1051	-0-	3878	2			N	-0-			99

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 229209		COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 14800		PERF.14214 - 14421	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03		13392 X	11763	-0-	-1629	-0-	11763 2		N	-0-			-0-		
04		12150 X	10074	-0-	-2076	-0-	10074 2		N	-0-			-0-		
05		11966 X	11404	-0-	-562	-0-	11404 2		N	-0-			-0-		
06		11550 X	10377	-0-	-1173	-0-	10377 2		N	-0-			-0-		
07		11749 X	9340	-0-	-2409	-0-	9340 2		N	-0-			-0-		
08		11005 X	9555	-0-	-1450	-0-	9555 2		N	-0-			-0-		

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		10		RRCID -> 229210		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13050		PERF.11514 - 12657	
03		5859 X	4874	-0-	-985	-0-	4874 2		N	-0-			49		
04		5670 X	5008	-0-	-662	-0-	5008 2		N	-0-			49		
05		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095 2		N	-0-			49		
06		5670 X	5628	-0-	-42	-0-	5628 2		N	-0-			49		
07		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2		N	-0-			49		
08		6107 X	5667	-0-	-440	-0-	5667 2		N	-0-			49		

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		13		RRCID -> 229215		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8615 - 12511	
03		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678 2		N	-0-			110		
04		3000 N	4931	-0-	1931	1931	4931 2		N	-0-			110		
05		6412 X	4481	-0-	-1931	-0-	4481 2		N	-0-			110		
06		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		N	-0-			110		
07		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2		N	-0-			110		
08		4464 X	1816	-0-	-2648	-0-	1816 2		N	-0-			110		

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1			WELL #:		13		RRCID -> 229220		COMPL. DATE 03/03/2007			TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8290 - 13212	
03		8804 X	8001	-0-	-803	-0-	8001 2		N	-0-			102		
04		9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9473 2		N	-0-			102		
05		8804 X	8002	-0-	-802	-0-	8000 2	2 9	N	2			104		
06		8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929 2		N	-0-			104		
07		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9363 2		N	-0-			104		
*08		8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	8696 2		N	-0-			104		

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		15		RRCID -> 229518		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8518 - 13754	
03		10168 X	9909	-0-	-259	-0-	9896 2	13 9	N	12			131		
04		9840 X	9404	-0-	-436	-0-	9324 2	80 9	N	73			204		
05		10168 X	9725	-0-	-443	-0-	9725 2		N	-0-			204		
06		9720 X	9448	-0-	-272	-0-	9447 2	1 9	N	1	175 1		30		
07		10044 X	8346	-0-	-1698	-0-	8335 2	11 9	N	10			40		
08		9703 X	9298	-0-	-405	-0-	9296 2	2 9	N	2			42		

REED GAS UNIT II			WELL #:		7		RRCID -> 229527		COMPL. DATE 05/11/2007			TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 12603	
03		9672 X	6165	-0-	-3507	-0-	6165 2		N	-0-			-0-		
04		6900 X	5520	-0-	-1380	-0-	5520 2		N	-0-			-0-		
05		8804 X	6317	-0-	-2487	-0-	6317 2		N	-0-			-0-		
06		8520 X	2858	-0-	-5662	-0-	2839 2	19 9	N	17			17		
07		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	11269 2	22 9	N	20			37		
*08		9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9860 2	61 9	N	55			92		

GIBSON			WELL #:		13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 13316	
03		5673 X	3351	-0-	-2322	-0-	3351 2		N	-0-			132		
04		5280 X	3922	-0-	-1358	-0-	3922 2		N	-0-			132		
05		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573 2		N	-0-			132		
06		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 2		N	-0-			132		
07		4464 X	3957	-0-	-507	-0-	3957 2		N	-0-			132		
08		4526 X	4185	-0-	-341	-0-	4185 2		N	-0-			132		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808														
M	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
03	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2		N	-0-				-0-
04	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2		N	-0-				-0-
05	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2		N	-0-				-0-
06	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2		N	-0-				-0-
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2		N	-0-				-0-
08	6479 X	6448	-0-	-31	-0-	6448	2		N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385														
03	5487 X	5286	-0-	-201	-0-	5286	2		N	-0-				54
04	5310 X	5198	-0-	-112	-0-	5198	2		N	-0-				54
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2		N	-0-				54
06	5190 X	5175	-0-	-15	-0-	5175	2		N	-0-				54
07	5363 X	5303	-0-	-60	-0-	5303	2		N	-0-				54
08	5456 X	5435	-0-	-21	-0-	5435	2		N	-0-				54
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523														
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-				170
04	3750 X	2829	-0-	-921	-0-	2829	2		N	-0-				170
05	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2		N	-0-				170
06	3750 X	3474	-0-	-276	-0-	3474	2		N	-0-				170
07	3875 X	2618	-0-	-1257	-0-	2618	2		N	-0-				170
*08	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2		N	-0-				170
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570														
03	3596 X	3588	-0-	-8	-0-	3555	2	33 9	N	30				95
04	3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2		N	-0-				95
05	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	3434	2		N	-0-				95
06	3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3206	2		N	-0-				95
07	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	3346	2		N	-0-				95
08	3472 X	3186	-0-	-286	-0-	3186	2		N	-0-				95
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607														
03	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2		N	-0-				-0-
04	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2		N	-0-				-0-
05	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2		N	-0-				-0-
06	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2		N	-0-				-0-
07	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2		N	-0-				-0-
08	9703 X	6660	-0-	-3043	-0-	6660	2		N	-0-				-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074														
03	7812 X	6334	-0-	-1478	-0-	6334	2		N	-0-				95
04	7560 X	5394	-0-	-2166	-0-	5394	2		N	-0-				95
05	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2		N	-0-				95
06	7290 X	5916	-0-	-1374	-0-	5916	2		N	-0-				95
07	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2		N	-0-				95
08	7812 X	6794	-0-	-1018	-0-	6794	2		N	-0-				95
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902														
03	2418 X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2		N	-0-				10
04	2340 X	1988	-0-	-352	-0-	1988	2		N	-0-				10
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-				10
06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-				10
07	2046 N	1316	-0-	-730	-0-	1316	2		N	-0-				10
08	2387 N	1604	-0-	-783	-0-	1604	2		N	-0-				10

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
03	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	13007 2		N	40
04	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	12225 2		N	40
05	12524 X	12054	-0-	-470	-0-	12054 2		N	40
06	12120 X	11737	-0-	-383	-0-	11737 2		N	40
07	12524 X	11657	-0-	-867	-0-	11657 2		N	40
08	12059 X	11552	-0-	-507	-0-	11552 2		N	40
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811									
03	7130 X	5847	-0-	-1283	-0-	5847 2		N	-0-
04	6780 X	5954	-0-	-826	-0-	5954 2		N	-0-
05	6820 X	6374	-0-	-446	-0-	6374 2		N	-0-
06	6450 X	5384	-0-	-1066	-0-	5351 2	33 9	N	30
07	6138 X	5540	-0-	-598	-0-	5504 2	36 9	N	63
08	6355 X	6012	-0-	-343	-0-	5991 2	21 9	N	82
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196									
03	2976 X	1898	-0-	-1078	-0-	1898 2		N	32
04	2340 X	2100	-0-	-240	-0-	2100 2		N	32
05	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	32
06	2280 X	1684	-0-	-596	-0-	1684 2		N	32
07	2356 X	1836	-0-	-520	-0-	1836 2		N	32
*08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	32
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079									
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	35
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1945 2	3 9	N	38
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	38
06	2010 N	1763	-0-	-247	-0-	1763 2		N	38
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	1764 2		N	38
*08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338 2		N	38
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648									
03	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	12771 2		N	180
04	7830 X	7344	-0-	-486	-0-	7342 2	2 9	N	182
05	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9264 2		N	182
06	7830 X	1873	-0-	-5957	-0-	1873 2		N	182
07	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	14958 2		N	182
*08	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	13466 2		N	182
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974									
03	7533 X	4508	-0-	-3025	-0-	4508 2		N	21
04	7290 X	6514	-0-	-776	-0-	6514 2		N	21
05	7533 X	7208	-0-	-325	-0-	7208 2		N	21
06	7290 X	5085	-0-	-2205	-0-	5061 2	24 9	N	43
07	7533 X	4567	-0-	-2966	-0-	4566 2	1 9	N	44
08	7223 X	4426	-0-	-2797	-0-	4426 2		N	44
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256									
03	5456 X	4971	-0-	-485	-0-	4971 2		N	157
04	5280 X	5020	-0-	-260	-0-	5014 2	6 9	N	162
05	5456 X	3133	-0-	-2323	-0-	3133 2		N	162
06	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360 2		N	162
07	5363 X	5101	-0-	-262	-0-	5101 2		N	162
*08	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 2		N	162

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 230627		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL	DEPTH 13940	PERF. 8472	- 12568			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2728 N	2071	-0-		-657		-0-	2071	2			N	-0-			54
04	2783 N	2783	-0-		-0-		-0-	2783	2			N	-0-			54
05	2709 N	2709	-0-		-0-		-0-	2709	2			N	-0-			54
06	2516 N	2516	-0-		-0-		-0-	2516	2			N	-0-			54
07	2790 N	2480	-0-		-310		-0-	2480	2			N	-0-			54
08	2697 N	2371	-0-		-326		-0-	2371	2			N	-0-			54
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 230639		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL	DEPTH 12880	PERF. 8535	- 12462			
03	6076 X	3703	-0-		-2373		-0-	3703	2			N	-0-			129
04	4995 X	4995	-0-		-0-		-0-	4995	2			N	-0-			129
05	2728 X	1163	-0-		-1565		-0-	1163	2			N	-0-			129
06	5822 X	5822	-0-		-0-		-0-	5822	2			N	-0-			129
07	5536 X	5536	-0-		-0-		-0-	5536	2			N	-0-			129
*08	5374 X	5374	-0-		-0-		-0-	5374	2			N	-0-			129
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		12	RRCID -> 230645		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL	DEPTH 13115	PERF. 8722	- 13043			
03	6882 X	4738	-0-		-2144		-0-	4738	2			N	-0-			55
04	6858 X	6858	-0-		-0-		-0-	6858	2			N	-0-			55
05	5301 X	4423	-0-		-878		-0-	4423	2			N	-0-			55
06	8952 X	8952	-0-		-0-		-0-	8952	2			N	-0-			55
07	6882 X	6424	-0-		-458		-0-	6424	2			N	-0-			55
*08	4965 X	4965	-0-		-0-		-0-	4965	2			N	-0-			55
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 230675		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL	DEPTH 13954	PERF. 11341	- 13772			
03	5828 X	5291	-0-		-537		-0-	5291	2			N	-0-			-0-
04	5550 X	5226	-0-		-324		-0-	5226	2			N	-0-			-0-
05	5642 X	4109	-0-		-1533		-0-	4109	2			N	-0-			-0-
06	5370 X	4143	-0-		-1227		-0-	4143	2			N	-0-			-0-
07	5549 X	4664	-0-		-885		-0-	4664	2			N	-0-			-0-
*08	4907 X	4907	-0-		-0-		-0-	4907	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230725		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL	DEPTH 13380	PERF. 8262	- 13259			
03	6665 X	1010	-0-		-5655		-0-	1010	2			N	-0-			87
04	6450 X	2346	-0-		-4104		-0-	2346	2			N	-0-			87
05	9214 X	9214	-0-		-0-		-0-	9214	2			N	-0-			87
06	2250 X	1608	-0-		-642		-0-	1608	2			N	-0-			87
07	8121 X	8121	-0-		-0-		-0-	8121	2			N	-0-			87
*08	9914 X	9914	-0-		-0-		-0-	9914	2			N	-0-			87
HALL, F. L.			WELL #:		14	RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL	DEPTH 13000	PERF. 8725	- 12674			
03	3317 X	3015	-0-		-302		-0-	3015	2			N	-0-			170
04	3210 X	2611	-0-		-599		-0-	2611	2			N	-0-			170
05	3294 X	3294	-0-		-0-		-0-	3294	2			N	-0-			170
06	2970 X	2941	-0-		-29		-0-	2941	2			N	-0-			170
07	3078 X	3078	-0-		-0-		-0-	3078	2			N	-0-			170
*08	3320 X	3320	-0-		-0-		-0-	3320	2			N	-0-			170
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 231790		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL	DEPTH 12775	PERF. 8489	- 12642			
03	4422 X	4422	-0-		-0-		-0-	4413	2		9 9	N	8			28
04	2568 X	2568	-0-		-0-		-0-	2558	2		10 9	N	9			37
05	2294 X	1842	-0-		-452		-0-	1839	2		3 9	N	3			40
06	2220 X	1589	-0-		-631		-0-	1589	2			N	-0-			40
07	2294 X	1914	-0-		-380		-0-	1905	2		9 9	N	8			48
08	1860 X	1811	-0-		-49		-0-	1809	2		2 9	N	2			52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-			44
04	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-			44
05	7905 X	61	-0-	-7844	-0-	61	2			N	-0-			44
06	7650 X	2135	-0-	-5515	-0-	2135	2			N	-0-			44
07	7905 X	2133	-0-	-5772	-0-	2133	2			N	-0-			44
*08	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-			44
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11293 - 13781														
03	4929 X	4175	-0-	-754	-0-	4172	2	3	9	N	3			185
04	4770 X	4058	-0-	-712	-0-	4010	2	48	9	N	44	184	1	45
05	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5029	2	9	9	N	8			53
06	4350 X	4170	-0-	-180	-0-	4162	2	8	9	N	7			60
07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4509	2	2	9	N	2			62
08	5053 X	4646	-0-	-407	-0-	4646	2			N	-0-			62
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381														
03	6603 X	6239	-0-	-364	-0-	6239	2			N	-0-			117
04	5790 X	4098	-0-	-1692	-0-	4098	2			N	-0-			117
05	6758 X	2870	-0-	-3888	-0-	2870	2			N	-0-			117
06	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7391	2	3	9	N	3			120
07	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-			120
*08	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-			120
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652														
03	9145 X	3703	-0-	-5442	-0-	3703	2			N	-0-			19
04	8850 X	4266	-0-	-4584	-0-	4266	2			N	-0-			19
05	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-			19
06	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-			19
07	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-			19
*08	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-			19
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355														
03	4743 X	4067	-0-	-676	-0-	4067	2			N	-0-			32
04	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-			32
05	4743 X	4181	-0-	-562	-0-	4181	2			N	-0-			32
06	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-			32
07	4743 X	3710	-0-	-1033	-0-	3710	2			N	-0-			32
*08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-			32
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582														
03	2449 X	1105	-0-	-1344	-0-	1105	2			N	-0-			168
04	2370 X	2327	-0-	-43	-0-	2327	2			N	-0-			168
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-			168
06	2370 X	2252	-0-	-118	-0-	2252	2			N	-0-			168
07	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-			168
08	3937 X	858	-0-	-3079	-0-	858	2			N	-0-			168
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546														
03	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-			164
04	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-			164
05	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-			164
06	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-			164
07	6386 X	4757	-0-	-1629	-0-	4757	2			N	-0-			164
08	7161 X	3230	-0-	-3931	-0-	3230	2			N	-0-			164

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2914 X	976	-0-	-1938	-0-	976 2				N	-0-			20
04	2070 X	1378	-0-	-692	-0-	1378 2				N	-0-			20
05	1209 X	1015	-0-	-194	-0-	1015 2				N	-0-			20
06	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2				N	-0-			20
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2				N	-0-			20
*08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2				N	-0-			20
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 10904 - 13183														
03	4712 X	4413	-0-	-299	-0-	4413 2				N	-0-			-0-
04	4560 X	4328	-0-	-232	-0-	4328 2				N	-0-			-0-
05	4588 X	4445	-0-	-143	-0-	4445 2				N	-0-			-0-
06	4410 X	4232	-0-	-178	-0-	4232 2				N	-0-			-0-
07	4464 X	4351	-0-	-113	-0-	4351 2				N	-0-			-0-
08	4464 X	4302	-0-	-162	-0-	4302 2				N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828														
03	5859 X	5047	-0-	-812	-0-	5047 2				N	-0-			172
04	5670 X	4769	-0-	-901	-0-	4769 2				N	-0-			172
05	5673 X	4821	-0-	-852	-0-	4821 2				N	-0-			172
06	5190 X	4287	-0-	-903	-0-	4287 2				N	-0-			172
07	5363 X	3729	-0-	-1634	-0-	3729 2				N	-0-			172
08	4805 X	3060	-0-	-1745	-0-	3060 2				N	-0-			172
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388														
03	11904 X	10427	-0-	-1477	-0-	10427 2				N	-0-			135
04	10980 X	10889	-0-	-91	-0-	10889 2				N	-0-			135
05	11346 X	11106	-0-	-240	-0-	11106 2				N	-0-			135
06	10710 X	10520	-0-	-190	-0-	10520 2				N	-0-			135
07	11253 X	10494	-0-	-759	-0-	10494 2				N	-0-			135
08	11129 X	9475	-0-	-1654	-0-	9475 2				N	-0-			135
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860														
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5673 2				N	-0-			21
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211 2				N	-0-			21
05	3348 X	2680	-0-	-668	-0-	2680 2				N	-0-			21
06	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	3076 2				N	-0-			21
07	3348 X	3127	-0-	-221	-0-	3127 2				N	-0-			21
*08	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8160 2				N	-0-			21
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF. 11670 - 14245														
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2				N	-0-			17
04	2010 N	1608	-0-	-402	-0-	1608 2				N	-0-			17
05	2077 N	2072	-0-	-5	-0-	2072 2				N	-0-			17
06	1890 N	1662	-0-	-228	-0-	1662 2				N	-0-			17
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740 2	1	9		N	-0-	1		18
08	1984 N	1717	-0-	-267	-0-	1717 2				N	-0-			18
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11533 - 12965														
03	7099 X	6327	-0-	-772	-0-	6327 2				N	-0-			104
04	6870 X	6681	-0-	-189	-0-	6681 2				N	-0-			104
05	7099 X	6656	-0-	-443	-0-	6656 2				N	-0-			104
06	6810 X	6270	-0-	-540	-0-	6270 2				N	-0-			104
07	6913 X	6861	-0-	-52	-0-	6861 2				N	-0-			104
08	6665 X	6584	-0-	-81	-0-	6584 2				N	-0-			104

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	8277 X	7475	-0-	-802	-0-	7475	2	N	-0-					-0-
04	8010 X	7179	-0-	-831	-0-	7179	2	N	-0-					-0-
05	7967 X	7215	-0-	-752	-0-	7215	2	N	-0-					-0-
06	7410 X	6666	-0-	-744	-0-	6666	2	N	-0-					-0-
07	7471 X	7287	-0-	-184	-0-	7287	2	N	-0-					-0-
*08	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2	N	-0-					-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785														
03	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2	N	-0-					-0-
04	8970 X	7498	-0-	-1472	-0-	7498	2	N	-0-					-0-
05	9269 X	7779	-0-	-1490	-0-	7779	2	N	-0-					-0-
06	8970 X	7658	-0-	-1312	-0-	7658	2	N	-0-					-0-
07	8928 X	7830	-0-	-1098	-0-	7830	2	N	-0-					-0-
*08	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2	N	-0-					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983														
03	8897 X	8770	-0-	-127	-0-	8770	2	N	-0-					12
04	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2	N	-0-					12
05	8897 X	8626	-0-	-271	-0-	8626	2	N	-0-					12
06	8610 X	8142	-0-	-468	-0-	8142	2	N	-0-					12
07	8897 X	8147	-0-	-750	-0-	8147	2	N	-0-					12
08	8587 X	8487	-0-	-100	-0-	8487	2	N	-0-					12
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146														
03	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	N	-0-					119
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-					119
05	2759 N	2202	-0-	-557	-0-	2202	2	N	-0-					119
06	2640 N	1942	-0-	-698	-0-	1942	2	N	-0-					119
07	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642	2	N	-0-					119
*08	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-					119
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867														
03	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2	N	-0-					94
04	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2	N	-0-					94
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2	N	-0-					94
06	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2	N	-0-					94
07	4991 X	4896	-0-	-95	-0-	4896	2	N	-0-					94
08	5146 X	4881	-0-	-265	-0-	4881	2	N	-0-					94
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914														
03	7595 X	7223	-0-	-372	-0-	7223	2	N	-0-					-0-
04	7350 X	6822	-0-	-528	-0-	6822	2	N	-0-					-0-
05	7595 X	6948	-0-	-647	-0-	6948	2	N	-0-					-0-
06	6990 X	6514	-0-	-476	-0-	6514	2	N	-0-					-0-
07	7223 X	6660	-0-	-563	-0-	6660	2	N	-0-					-0-
08	6975 X	6642	-0-	-333	-0-	6642	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														
03	8060 X	7202	-0-	-858	-0-	7202	2	N	-0-					-0-
04	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2	N	-0-					-0-
05	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2	N	-0-					-0-
06	7650 X	7584	-0-	-66	-0-	7584	2	N	-0-					-0-
07	8060 X	7687	-0-	-373	-0-	7687	2	N	-0-					-0-
08	8029 X	7648	-0-	-381	-0-	7648	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	235760	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.11198 - 12536
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
03		4774 X	4663	-0-	-111	-0-	4663	2		N	-0-		43
04		4560 X	4349	-0-	-211	-0-	4349	2		N	-0-		43
05		4619 X	4571	-0-	-48	-0-	4571	2		N	-0-		43
06		4500 X	4359	-0-	-141	-0-	4359	2		N	-0-		43
07		4650 X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2		N	-0-		43
08		4557 X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2		N	-0-		43
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID ->	240329	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL	DEPTH	13161	PERF.11524 - 12939
03		6014 X	5762	-0-	-252	-0-	5762	2		N	-0-		37
04		5820 X	5360	-0-	-460	-0-	5360	2		N	-0-		37
05		6014 X	5598	-0-	-416	-0-	5598	2		N	-0-		37
06		5820 X	5622	-0-	-198	-0-	5622	2		N	-0-		37
07		5890 X	5099	-0-	-791	-0-	5099	2		N	-0-		37
08		5611 X	5101	-0-	-510	-0-	5101	2		N	-0-		37
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	21	RRCID ->	240384	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL	DEPTH	14055	PERF.11362 - 13836
03		5394 X	4457	-0-	-937	-0-	4457	2		N	-0-		-0-
04		5220 X	4611	-0-	-609	-0-	4611	2		N	-0-		-0-
05		5394 X	4630	-0-	-764	-0-	4630	2		N	-0-		-0-
06		4350 X	4158	-0-	-192	-0-	4158	2		N	-0-		-0-
07		4774 X	4457	-0-	-317	-0-	4457	2		N	-0-		-0-
08		4588 X	4124	-0-	-464	-0-	4124	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
03		3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3392	2		N	-0-		20
04		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-		20
05		3565 X	3368	-0-	-197	-0-	3368	2		N	-0-		20
06		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-		20
07		3565 X	3275	-0-	-290	-0-	3275	2		N	-0-		20
08		3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243	2		N	-0-		20
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	15	RRCID ->	240569	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.11876 - 13694
03		8463 X	8303	-0-	-160	-0-	8303	2		N	-0-		-0-
04		8190 X	7565	-0-	-625	-0-	7565	2		N	-0-		-0-
05		8463 X	8066	-0-	-397	-0-	8066	2		N	-0-		-0-
06		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2		N	-0-		-0-
07		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2		N	-0-		-0-
08		7936 X	7680	-0-	-256	-0-	7680	2		N	-0-		-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	240575	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	12600	PERF. 8707 - 12382
03		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4250	2	13	9	N	12	40
04		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-	40
05		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-	40
06		4080 X	3821	-0-	-259	-0-	3815	2	6	9	N	5	45
07		4216 X	3609	-0-	-607	-0-	3596	2	13	9	N	12	57
08		4681 X	3726	-0-	-955	-0-	3712	2	14	9	N	13	70
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	240581	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.11787 - 14390
03		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-	80
04		2430 N	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-	80
05		2511 N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-	80
06		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-	80
07		3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-	80
*08		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-	80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 240665		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 14120		PERF.11423 - 13883			
M	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
03	9796 X	9260	-0-	-536	-0-		9260	2			N	-0-			40
04	9360 X	8118	-0-	-1242	-0-		8118	2			N	-0-			40
05	9610 X	9003	-0-	-607	-0-		9003	2			N	-0-			40
06	9240 X	7459	-0-	-1781	-0-		7459	2			N	-0-			40
07	9269 X	7561	-0-	-1708	-0-		7561	2			N	-0-			40
08	8463 X	7755	-0-	-708	-0-		7755	2			N	-0-			40
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 240672		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 14090		PERF.11599 - 13892			
03	4526 X	4228	-0-	-298	-0-		4228	2			N	-0-			27
04	4230 X	4099	-0-	-131	-0-		4099	2			N	-0-			27
05	4247 X	4221	-0-	-26	-0-		4221	2			N	-0-			27
06	4110 X	4023	-0-	-87	-0-		4023	2			N	-0-			27
07	4247 X	4084	-0-	-163	-0-		4084	2			N	-0-			27
08	4123 X	3918	-0-	-205	-0-		3918	2			N	-0-			27
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 240673		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11356 - 13768			
03	7471 X	7137	-0-	-334	-0-		7135	2	2	9	N	2			62
04	7170 X	6795	-0-	-375	-0-		6795	2			N	-0-			62
05	7409 X	6546	-0-	-863	-0-		6546	2			N	-0-			62
06	6900 X	6778	-0-	-122	-0-		6778	2			N	-0-			62
07	7130 X	6846	-0-	-284	-0-		6846	2			N	-0-			62
*08	6960 X	6960	-0-	-0-	-0-		6960	2			N	-0-			62
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7H		RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 13424		PERF.13850 - 15852			
03	4309 X	4194	-0-	-115	-0-		4194	2			N	-0-			17
04	4170 X	3943	-0-	-227	-0-		3943	2			N	-0-			17
05	4309 X	3850	-0-	-459	-0-		3850	2			N	-0-			17
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-		4183	2			N	-0-			17
07	4278 X	3697	-0-	-581	-0-		3697	2			N	-0-			17
08	3813 X	3261	-0-	-552	-0-		3261	2			N	-0-			17
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8701 - 14374			
03	1984 N	1747	-0-	-237	-0-		1747	2			N	-0-			54
04	1890 N	1599	-0-	-291	-0-		1599	2			N	-0-			54
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1977	2			N	-0-			54
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737	2			N	-0-			54
07	1643 N	1247	-0-	-396	-0-		1247	2			N	-0-			54
08	1922 N	1520	-0-	-402	-0-		1520	2			N	-0-			54
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11788 - 13482			
03	4061 X	3064	-0-	-997	-0-		3064	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	3520	-0-	-350	-0-		3520	2			N	-0-			-0-
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-		3944	2			N	-0-			-0-
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-		4399	2			N	-0-			-0-
07	3906 X	3522	-0-	-384	-0-		3522	2			N	-0-			-0-
*08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-		4429	2			N	-0-			-0-
FOLEY GAS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 14216		PERF.14740 - 16118			
03	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-		6836	2	17	9	N	15			15
04	6420 X	6271	-0-	-149	-0-		6254	2			N	15			30
05	6634 X	6211	-0-	-423	-0-		6211	2			N	-0-			30
06	6420 X	5551	-0-	-869	-0-		5551	2			N	-0-			30
07	6634 X	5423	-0-	-1211	-0-		5423	2			N	-0-			30
08	6200 X	5852	-0-	-348	-0-		5852	2			N	-0-			30

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936															
SHORTER, N.E.				WELL #:	4	RRCID -> 241462				COMPL. DATE 07/04/2008				TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4588 X	4301	-0-		-287	-0-			4301	2			N	-0-						46
04	4560 X	4026	-0-		-534	-0-			4026	2			N	-0-						46
05	4712 X	4158	-0-		-554	-0-			4158	2			N	-0-						46
06	4560 X	3960	-0-		-600	-0-			3960	2			N	-0-						46
07	4650 X	3606	-0-		-1044	-0-			3606	2			N	-0-						46
08	4154 X	3316	-0-		-838	-0-			3316	2			N	-0-						46
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID -> 241578				COMPL. DATE 07/18/2008				TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748						
03	2015 N	1656	-0-		-359	-0-			1656	2			N	-0-						109
04	1920 N	1365	-0-		-555	-0-			1362	2		3 9	N	-0-	3					112
05	1767 N	1570	-0-		-197	-0-			1570	2			N	-0-						112
06	1590 N	1587	-0-		-3	-0-			1587	2			N	-0-						112
07	1513 N	1513	-0-		-0-	-0-			1513	2			N	-0-						112
08	1581 N	1463	-0-		-118	-0-			1463	2			N	-0-						112
HILINE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 241660				COMPL. DATE 11/12/2008				TOTAL DEPTH 13756 PERF. 11138 - 13532						
03	279 N	219	-0-		-60	-0-			219	2			N	-0-						-0-
04	360 N	143	-0-		-217	-0-			143	2			N	-0-						-0-
05	372 N	137	-0-		-235	-0-			137	2			N	-0-						-0-
06	234 N	234	-0-		-0-	-0-			234	2			N	-0-						-0-
07	155 N	130	-0-		-25	-0-			130	2			N	-0-						-0-
08	124 N	72	-0-		-52	-0-			72	2			N	-0-						-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	14	RRCID -> 241831				COMPL. DATE 08/06/2008				TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11092 - 13288						
03	7657 X	7294	-0-		-363	-0-			7294	2			N	-0-						122
04	7410 X	6987	-0-		-423	-0-			6987	2			N	-0-						122
05	7564 X	7220	-0-		-344	-0-			7220	2			N	-0-						122
06	7200 X	6940	-0-		-260	-0-			6940	2			N	-0-						122
07	7347 X	7109	-0-		-238	-0-			7109	2			N	-0-						122
08	7192 X	7088	-0-		-104	-0-			7088	2			N	-0-						122
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID -> 241836				COMPL. DATE 08/07/2008				TOTAL DEPTH 12980 PERF. 11343 - 12816						
03	3503 X	3120	-0-		-383	-0-			3120	2			N	-0-						74
04	3330 X	3045	-0-		-285	-0-			3045	2			N	-0-						74
05	3348 X	3119	-0-		-229	-0-			3119	2			N	-0-						74
06	3180 X	3090	-0-		-90	-0-			3090	2			N	-0-						74
07	3193 X	3125	-0-		-68	-0-			3125	2			N	-0-						74
08	3131 X	3116	-0-		-15	-0-			3116	2			N	-0-						74
REED GAS UNIT NO. II				WELL #:	6	RRCID -> 241912				COMPL. DATE 09/12/2008				TOTAL DEPTH 13735 PERF. 11179 - 13634						
03	4774 X	4318	-0-		-456	-0-			4318	2			N	-0-						-0-
04	4350 X	4180	-0-		-170	-0-			4180	2			N	-0-						-0-
05	4340 X	4158	-0-		-182	-0-			4158	2			N	-0-						-0-
06	4170 X	4070	-0-		-100	-0-			4070	2			N	-0-						-0-
07	4309 X	4303	-0-		-6	-0-			4303	2			N	-0-						-0-
*08	4358 X	4358	-0-		-0-	-0-			4358	2			N	-0-						-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1				WELL #:	15	RRCID -> 241913				COMPL. DATE 09/25/2008				TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603						
03	8122 X	7716	-0-		-406	-0-			7716	2			N	-0-						34
04	7860 X	7407	-0-		-453	-0-			7407	2			N	-0-						34
05	7995 X	7995	-0-		-0-	-0-			7995	2			N	-0-						34
06	9346 X	9346	-0-		-0-	-0-			9346	2			N	-0-						34
07	11806 X	11806	-0-		-0-	-0-			11806	2			N	-0-						34
*08	11754 X	11754	-0-		-0-	-0-			11754	2			N	-0-						34

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6748	2	28	9	N	25			25
04	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6829	2	35	9	N	32			57
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-			57
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-			57
07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-			57
08	5828 X	5129	-0-	-699	-0-	5129	2			N	-0-			57
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179														
03	5270 X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-			97
04	5100 X	4619	-0-	-481	-0-	4619	2			N	-0-			97
05	5270 X	4952	-0-	-318	-0-	4952	2			N	-0-			97
06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-			97
07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-			97
08	4960 X	3725	-0-	-1235	-0-	3725	2			N	-0-			97
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912														
03	9207 X	8648	-0-	-559	-0-	8648	2			N	-0-			39
04	8730 X	8242	-0-	-488	-0-	8242	2			N	-0-			39
05	8835 X	8450	-0-	-385	-0-	8450	2			N	-0-			39
06	8430 X	7661	-0-	-769	-0-	7661	2			N	-0-			39
07	8649 X	8133	-0-	-516	-0-	8133	2			N	-0-			39
08	8432 X	6183	-0-	-2249	-0-	6183	2			N	-0-			39
FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819														
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5529	2	17	9	N	15			15
04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5553	2	6	9	N	5			20
05	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-			20
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-			20
07	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-			20
*08	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-			20
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054														
03	5239 X	3312	-0-	-1927	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
04	4920 X	3267	-0-	-1653	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
05	5084 X	3642	-0-	-1442	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
06	4920 X	2501	-0-	-2419	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
07	4836 X	2762	-0-	-2074	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
08	3534 X	2828	-0-	-706	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701														
03	3968 X	3733	-0-	-235	-0-	3733	2			N	-0-			125
04	3720 X	3580	-0-	-140	-0-	3580	2			N	-0-			125
05	3844 X	3667	-0-	-177	-0-	3667	2			N	-0-			125
06	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3515	2			N	-0-			125
07	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	3618	2			N	-0-			125
08	3627 X	3579	-0-	-48	-0-	3579	2			N	-0-			125
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514														
03	5177 X	4799	-0-	-378	-0-	4793	2	6	9	N	5			5
04	4950 X	4652	-0-	-298	-0-	4650	2	2	9	N	2			7
05	5053 X	4763	-0-	-290	-0-	4763	2			N	-0-			7
06	4890 X	4587	-0-	-303	-0-	4587	2			N	-0-			7
07	4929 X	4607	-0-	-322	-0-	4607	2			N	-0-			7
08	4774 X	4543	-0-	-231	-0-	4543	2			N	-0-			7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-				-0-
04	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-				-0-
05	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-				-0-
06	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-				-0-
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-				-0-
08	1798 N	1476	-0-	-322	-0-	1476	2		N	-0-				-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450														
03	4960 X	4786	-0-	-174	-0-	4786	2		N	-0-				27
04	4740 X	4616	-0-	-124	-0-	4616	2	3 9	N	-0-	3			30
05	4898 X	4531	-0-	-367	-0-	4531	2		N	-0-				30
06	4710 X	4512	-0-	-198	-0-	4512	2		N	-0-				30
07	4774 X	4597	-0-	-177	-0-	4597	2		N	-0-				30
08	4495 X	4240	-0-	-255	-0-	4240	2		N	-0-				30
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733														
03	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2		N	-0-				22
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-				22
05	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2		N	-0-				22
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2		N	-0-				22
07	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2		N	-0-				22
*08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-				22
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531														
03	4836 X	3734	-0-	-1102	-0-	3734	2		N	-0-				69
04	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-				69
05	5053 X	3710	-0-	-1343	-0-	3710	2		N	-0-				69
06	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2		N	-0-				69
07	5053 X	4490	-0-	-563	-0-	4490	2		N	-0-				69
*08	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2		N	-0-				69
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829														
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-				-0-
04	4470 X	4253	-0-	-217	-0-	4253	2		N	-0-				-0-
05	4526 X	4275	-0-	-251	-0-	4275	2		N	-0-				-0-
06	4590 X	4085	-0-	-505	-0-	4085	2		N	-0-				-0-
07	4743 X	4171	-0-	-572	-0-	4171	2		N	-0-				-0-
08	4309 X	4133	-0-	-176	-0-	4133	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														
03	5797 X	5043	-0-	-754	-0-	5043	2		N	-0-				27
04	5520 X	4718	-0-	-802	-0-	4718	2		N	-0-				27
05	5549 X	4588	-0-	-961	-0-	4588	2		N	-0-				27
06	5310 X	4455	-0-	-855	-0-	4455	2		N	-0-				27
07	5053 X	4321	-0-	-732	-0-	4321	2		N	-0-				27
08	4588 X	4395	-0-	-193	-0-	4395	2		N	-0-				27
BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512														
03	5425 X	3722	-0-	-1703	-0-	3722	2		N	-0-				-0-
04	5250 X	4314	-0-	-936	-0-	4314	2		N	-0-				-0-
05	5425 X	4684	-0-	-741	-0-	4684	2		N	-0-				-0-
06	5250 X	4618	-0-	-632	-0-	4618	2		N	-0-				-0-
07	5425 X	5151	-0-	-274	-0-	5151	2		N	-0-				-0-
08	4650 X	4503	-0-	-147	-0-	4503	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			178
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			178
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			178
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			178
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			178
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			178
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713														
03	7099	X	4842	-0-	-2257	-0-	4842	2		N	-0-			105
04	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11008	2	14	9	N	13		118
05	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-		118
06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-		118
07	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-		118
08	8277	X	5948	-0-	-2329	-0-	5948	2			N	-0-		118
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006														
03	5549	X	5326	-0-	-223	-0-	5326	2			N	-0-		86
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-		86
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-		86
06	5160	X	3842	-0-	-1318	-0-	3842	2			N	-0-		86
07	6045	X	4759	-0-	-1286	-0-	4759	2			N	-0-		86
08	6169	X	2057	-0-	-4112	-0-	2057	2			N	-0-		86
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11322 - 12413														
03	5518	X	5153	-0-	-365	-0-	5109	2	44	9	N	40		40
04	5340	X	5224	-0-	-116	-0-	5196	2	28	9	N	25		65
05	5394	X	5349	-0-	-45	-0-	5349	2			N	-0-		65
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-		65
07	5394	X	5324	-0-	-70	-0-	5324	2			N	-0-		65
08	5363	X	5303	-0-	-60	-0-	5303	2			N	-0-		65
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11423 - 13800														
03	4867	X	3515	-0-	-1352	-0-	3465	2	50	9	N	45		45
04	4710	X	4566	-0-	-144	-0-	4530	2	36	9	N	33		78
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-		78
06	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	4036	2			N	-0-		78
07	4712	X	4235	-0-	-477	-0-	4235	2			N	-0-		78
08	4402	X	3897	-0-	-505	-0-	3897	2			N	-0-		78
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 11769 - 14320														
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-		145
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-		145
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-		145
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-		145
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-		145
08	7223	X	3757	-0-	-3466	-0-	3757	2			N	-0-		145
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF. 11337 - 13755														
03	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	5373	2			N	-0-		-0-
04	5430	X	5236	-0-	-194	-0-	5236	2			N	-0-		-0-
05	5797	X	5243	-0-	-554	-0-	5243	2			N	-0-		-0-
06	5610	X	4992	-0-	-618	-0-	4992	2			N	-0-		-0-
07	5797	X	5140	-0-	-657	-0-	5140	2			N	-0-		-0-
08	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	4981	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3115	-0-	15	557	3115 2				N	-0-			175
04	3000 N	2964	-0-	-36	521	2964 2				N	-0-			175
05	3113 X	2592	-0-	-521	-0-	2592 2				N	-0-			175
06	2550 X	2137	-0-	-413	-0-	2137 2				N	-0-			175
07	2635 X	2361	-0-	-274	-0-	2361 2				N	-0-			175
*08	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2				N	-0-			175
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11368 - 13615														
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2				N	-0-			-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2				N	-0-			-0-
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2				N	-0-			-0-
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2				N	-0-			-0-
07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2				N	-0-			-0-
08	2387 N	1856	-0-	-531	-0-	1856 2				N	-0-			-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597														
03	7440 X	5991	-0-	-1449	-0-	5991 2				N	-0-			165
04	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10750 2	2	9		N	2			167
05	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	9139 2				N	-0-			167
06	7200 X	5326	-0-	-1874	-0-	5323 2	3	9		N	3			170
07	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11466 2	26	9		N	24	169	1	25
08	8959 X	4014	-0-	-4945	-0-	4014 2				N	-0-			25
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180														
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2				N	-0-			117
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2				N	-0-			117
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2				N	-0-			117
06	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2				N	-0-			117
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2				N	-0-			117
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2				N	-0-			117
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710														
03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2				N	-0-			-0-
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 2				N	-0-			-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2				N	-0-			-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2				N	-0-			-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2				N	-0-			-0-
*08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2				N	-0-			-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076														
03	2759 N	2597	-0-	-162	-0-	2546 2	51	9		N	46			198
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2				N	-0-			198
05	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2				N	-0-			198
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2				N	-0-			198
07	2759 N	2372	-0-	-387	-0-	2372 2				N	-0-			198
08	2418 N	2270	-0-	-148	-0-	2270 2				N	-0-			198
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027														
03	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691 2				N	-0-			90
04	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885 2				N	-0-			90
05	6355 X	4502	-0-	-1853	-0-	4502 2				N	-0-			90
06	6180 X	5264	-0-	-916	-0-	5264 2				N	-0-			90
07	6386 X	5064	-0-	-1322	-0-	5064 2				N	-0-			90
08	4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507 2				N	-0-			90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	3441 X	235	-0-	-3206	-0-	235	2		N	-0-				3
04	3330 X	2319	-0-	-1011	-0-	2319	2		N	-0-				3
05	3441 X	1880	-0-	-1561	-0-	1880	2		N	-0-				3
06	3210 X	2038	-0-	-1172	-0-	2038	2		N	-0-				3
07	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-				3
*08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-				3
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209														
03	11749 X	11038	-0-	-711	-0-	11038	2		N	-0-				-0-
04	11370 X	10518	-0-	-852	-0-	10518	2		N	-0-				-0-
05	11439 X	10639	-0-	-800	-0-	10639	2		N	-0-				-0-
06	10980 X	10187	-0-	-793	-0-	10187	2		N	-0-				-0-
07	11284 X	10349	-0-	-935	-0-	10349	2		N	-0-				-0-
08	10664 X	10450	-0-	-214	-0-	10450	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761														
03	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2		N	-0-				20
04	4890 X	3140	-0-	-1750	-0-	3140	2		N	-0-				20
05	5053 X	2820	-0-	-2233	-0-	2820	2		N	-0-				20
06	4890 X	2964	-0-	-1926	-0-	2964	2		N	-0-				20
07	5053 X	2841	-0-	-2212	-0-	2841	2		N	-0-				20
*08	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2		N	-0-				20
KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678														
03	3131 X	628	-0-	-2503	-0-	628	2		N	-0-				-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-				-0-
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-				-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-				-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710														
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2		N	-0-				35
04	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	3643	2		N	-0-				35
05	3937 X	3597	-0-	-340	-0-	3597	2		N	-0-				35
06	3870 X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2		N	-0-				35
07	3999 X	3687	-0-	-312	-0-	3687	2		N	-0-				35
*08	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-				35
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939														
03	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2		N	-0-				27
04	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2		N	-0-				27
05	6820 X	6445	-0-	-375	-0-	6445	2		N	-0-				27
06	6660 X	266	-0-	-6394	-0-	266	2		N	-0-				27
07	6882 X	5283	-0-	-1599	-0-	5283	2		N	-0-				27
08	7006 X	4707	-0-	-2299	-0-	4707	2		N	-0-				27
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137														
03	2914 X	2489	-0-	-425	-0-	2489	2		N	-0-				-0-
04	2580 X	1816	-0-	-764	-0-	1816	2		N	-0-				-0-
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	3451	-0-	451	-0-	3451	2		N	-0-				-0-
07	3100 N	3987	-0-	887	-0-	3987	2		N	-0-				-0-
*08	3100 N	4063	-0-	963	-0-	4063	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2		N	-0-				147
04	6330 X	5914	-0-	-416	-0-	5914	2		N	-0-				147
05	6541 X	5997	-0-	-544	-0-	5997	2		N	-0-				147
06	6540 X	5559	-0-	-981	-0-	5559	2		N	-0-				147
07	6758 X	5600	-0-	-1158	-0-	5600	2		N	-0-				147
08	6014 X	5644	-0-	-370	-0-	5644	2		N	-0-				147
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11704 - 13132														
03	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	1130	2	11 9	N	10				10
04	1320 N	1097	-0-	-223	-0-	1089	2	8 9	N	7				17
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-				17
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-				17
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-				17
08	1519 N	915	-0-	-604	-0-	915	2		N	-0-				17
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 11131 - 13616														
03	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2		N	-0-				-0-
04	2190 N	2103	-0-	-87	-0-	2103	2		N	-0-				-0-
05	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	2188	2		N	-0-				-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-				-0-
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-				-0-
*08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939														
03	4340 X	3947	-0-	-393	-0-	3947	2		N	-0-				45
04	4200 X	4124	-0-	-76	-0-	4124	2		N	-0-				45
05	4340 X	4087	-0-	-253	-0-	4087	2		N	-0-				45
06	4200 X	3805	-0-	-395	-0-	3805	2		N	-0-				45
07	4247 X	3893	-0-	-354	-0-	3893	2		N	-0-				45
*08	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-				45
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
03	9858 X	9205	-0-	-653	-0-	9205	2		N	-0-				-0-
04	9210 X	7405	-0-	-1805	-0-	7405	2		N	-0-				-0-
05	9238 X	9235	-0-	-3	-0-	9235	2		N	-0-				-0-
06	8940 X	8519	-0-	-421	-0-	8519	2		N	-0-				-0-
07	9207 X	8270	-0-	-937	-0-	8270	2		N	-0-				-0-
08	9207 X	8650	-0-	-557	-0-	8650	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11320 - 13736														
03	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2		N	-0-				83
04	7290 X	6710	-0-	-580	-0-	6710	2		N	-0-				83
05	7099 X	6547	-0-	-552	-0-	6547	2		N	-0-				83
06	7410 X	5740	-0-	-1670	-0-	5740	2		N	-0-				83
07	7657 X	4915	-0-	-2742	-0-	4915	2		N	-0-				83
*08	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2		N	-0-				83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
03	5301 X	4369	-0-	-932	-0-	4369	2		N	-0-				154
04	5130 X	4908	-0-	-222	-0-	4908	2		N	-0-				154
05	5301 X	4076	-0-	-1225	-0-	4076	2		N	-0-				154
06	5130 X	4279	-0-	-851	-0-	4279	2		N	-0-				154
07	5301 X	4604	-0-	-697	-0-	4604	2		N	-0-				154
*08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4720	2	13 9	N	12				164

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2	N	-0-					79
04	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2	N	-0-					79
05	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2	N	-0-					79
06	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2	N	-0-					79
07	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2	N	-0-					79
08	6510 X	6282	-0-	-228	-0-	6282	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														
03	4185 X	3649	-0-	-536	-0-	3649	2	N	-0-					77
04	4050 X	3458	-0-	-592	-0-	3458	2	N	-0-					77
05	4185 X	3460	-0-	-725	-0-	3460	2	N	-0-					77
06	3870 X	3506	-0-	-364	-0-	3506	2	N	-0-					77
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2	N	-0-					77
*08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2	N	-0-					77
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673														
03	3844 X	3286	-0-	-558	-0-	3286	2	N	-0-					80
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	-0-					80
05	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2	N	-0-					80
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2	N	-0-					80
07	3844 X	3633	-0-	-211	-0-	3633	2	N	-0-					80
*08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-					80
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 11581 - 12962														
03	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	1878	2	N	-0-					77
04	1950 N	1728	-0-	-222	-0-	1728	2	N	-0-					77
05	2046 N	1238	-0-	-808	-0-	1238	2	N	-0-					77
06	1830 N	1322	-0-	-508	-0-	1322	2	N	-0-					77
07	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2	N	-0-					77
*08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-					77
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 11330 - 13756														
03	7037 X	6492	-0-	-545	-0-	6492	2	N	-0-					52
04	6750 X	6292	-0-	-458	-0-	6292	2	N	-0-					52
05	6975 X	6389	-0-	-586	-0-	6389	2	N	-0-					52
06	6420 X	6057	-0-	-363	-0-	6057	2	N	-0-					52
07	6510 X	5016	-0-	-1494	-0-	5016	2	N	-0-					52
*08	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2	N	-0-					52
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11382 - 13464														
03	2697 N	2583	-0-	-114	-0-	2583	2	N	-0-					-0-
04	2580 N	2455	-0-	-125	-0-	2455	2	N	-0-					-0-
05	2635 N	2502	-0-	-133	-0-	2502	2	N	-0-					-0-
06	2490 N	2407	-0-	-83	-0-	2407	2	N	-0-					-0-
07	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2	N	-0-					-0-
08	2511 N	2459	-0-	-52	-0-	2459	2	N	-0-					-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632														
03	5549 X	5289	-0-	-260	-0-	5289	2	N	-0-					28
04	5340 X	4567	-0-	-773	-0-	4567	2	N	-0-					28
05	5518 X	3853	-0-	-1665	-0-	3853	2	N	-0-					28
06	5310 X	3366	-0-	-1944	-0-	3366	2	N	-0-					28
07	5301 X	4261	-0-	-1040	-0-	4261	2	N	-0-					28
*08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-					28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			N	-0-			48
04	2940 X	2581	-0-	-359	-0-	2581	2			N	-0-			48
05	3038 X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			N	-0-			48
06	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	2703	2			N	-0-			48
07	2914 X	2867	-0-	-47	-0-	2867	2			N	-0-			48
08	2852 N	2779	-0-	-73	-0-	2779	2			N	-0-			48
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285														
03	4960 X	4649	-0-	-311	-0-	4649	2			N	-0-			-0-
04	4590 X	4551	-0-	-39	-0-	4551	2			N	-0-			-0-
05	4712 X	4676	-0-	-36	-0-	4676	2			N	-0-			-0-
06	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-			-0-
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
*08	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798														
03	8556 X	8041	-0-	-515	-0-	8041	2			N	-0-			29
04	8100 X	7675	-0-	-425	-0-	7675	2			N	-0-			29
05	8215 X	7814	-0-	-401	-0-	7814	2			N	-0-			29
06	7890 X	7478	-0-	-412	-0-	7478	2			N	-0-			29
07	8060 X	7648	-0-	-412	-0-	7648	2			N	-0-			29
08	7812 X	7356	-0-	-456	-0-	7356	2			N	-0-			29
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027														
03	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2794	2	36	9	N	33			188
04	3000 N	3257	-0-	257	257	3257	2			N	-0-			188
05	2328 N	2071	-0-	-257	-0-	2069	2	2	9	N	2			190
06	3000 N	3841	-0-	841	841	3840	2	1	9	N	1	174	1	17
07	3468 X	2627	-0-	-841	-0-	2627	2			N	-0-			17
*08	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-			17
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614														
03	5425 X	4750	-0-	-675	-0-	4750	2			N	-0-			133
04	5310 X	4839	-0-	-471	-0-	4839	2			N	-0-			133
05	5487 X	4814	-0-	-673	-0-	4814	2			N	-0-			133
06	5310 X	4384	-0-	-926	-0-	4384	2			N	-0-			133
07	5394 X	4879	-0-	-515	-0-	4879	2			N	-0-			133
08	4867 X	4810	-0-	-57	-0-	4810	2			N	-0-			133
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646														
03	3782 X	3222	-0-	-560	-0-	3222	2			N	-0-			123
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-			123
05	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	2783	2			N	-0-			123
06	3120 X	3004	-0-	-116	-0-	3004	2			N	-0-			123
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-			123
*08	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-			123
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990														
03	11315 X	10237	-0-	-1078	-0-	10237	2			N	-0-			32
04	10590 X	9849	-0-	-741	-0-	9849	2			N	-0-			32
05	10943 X	9015	-0-	-1928	-0-	9015	2			N	-0-			32
06	9900 X	9669	-0-	-231	-0-	9669	2			N	-0-			32
07	10230 X	8420	-0-	-1810	-0-	8420	2			N	-0-			32
08	9145 X	8892	-0-	-253	-0-	8892	2			N	-0-			32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	251715	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL	DEPTH	13885	PERF. 8501 - 13668
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
													EOM
													BALANCE
03	5828 X	4892	-0-	-936	-0-	4892	2			N	-0-		111
04	5640 X	3832	-0-	-1808	-0-	3832	2			N	-0-		111
05	5828 X	2287	-0-	-3541	-0-	2287	2			N	-0-		111
06	5640 X	2561	-0-	-3079	-0-	2561	2			N	-0-		111
07	4898 X	3562	-0-	-1336	-0-	3562	2			N	-0-		111
*08	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-		111
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	252013	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.11467 - 12825
03	4712 X	4433	-0-	-279	-0-	4433	2			N	-0-		67
04	4560 X	4263	-0-	-297	-0-	4263	2			N	-0-		67
05	4712 X	4425	-0-	-287	-0-	4425	2			N	-0-		67
06	4440 X	4366	-0-	-74	-0-	4366	2			N	-0-		67
07	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4355	2	14	9	N	13		80
08	4371 X	4350	-0-	-21	-0-	4350	2			N	-0-		80
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	252339	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL	DEPTH	13955	PERF.11405 - 13732
03	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-		160
04	5940 X	5687	-0-	-253	-0-	5687	2			N	-0-		160
05	6138 X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2			N	-0-		160
06	5940 X	5483	-0-	-457	-0-	5483	2			N	-0-		160
07	6107 X	5804	-0-	-303	-0-	5804	2			N	-0-		160
*08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-		160
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5H	RRCID ->	252420	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL	DEPTH	16100	PERF.13750 - 15752
03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-		21
04	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-		21
05	5766 X	5105	-0-	-661	-0-	5105	2			N	-0-		21
06	5580 X	3295	-0-	-2285	-0-	3295	2			N	-0-		21
07	5766 X	3012	-0-	-2754	-0-	3012	2			N	-0-		21
*08	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-		21
ASHWORTH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	252879	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL	DEPTH	13710	PERF.11096 - 13537
03	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2864	2			N	-0-		-0-
04	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	2790	2			N	-0-		-0-
05	3007 X	2814	-0-	-193	-0-	2814	2			N	-0-		-0-
06	2880 X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			N	-0-		-0-
07	2976 X	2738	-0-	-238	-0-	2738	2			N	-0-		-0-
08	2821 N	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	252897	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL	DEPTH	14680	PERF. 9057 - 14353
03	9455 X	9391	-0-	-64	-0-	9391	2			N	-0-		50
04	9150 X	8810	-0-	-340	-0-	8810	2			N	-0-		50
05	9610 X	8554	-0-	-1056	-0-	8554	2			N	-0-		50
06	9300 X	8581	-0-	-719	-0-	8581	2			N	-0-		50
07	9610 X	8932	-0-	-678	-0-	8932	2			N	-0-		50
*08	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-		50
BLAINS CREEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	253145	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL	DEPTH	13825	PERF.10898 - 13564
03	4619 X	4279	-0-	-340	-0-	4279	2			N	-0-		-0-
04	4860 X	2767	-0-	-2093	-0-	2767	2			N	-0-		-0-
05	5022 X	2674	-0-	-2348	-0-	2674	2			N	-0-		-0-
06	4860 X	2583	-0-	-2277	-0-	2583	2			N	-0-		-0-
07	4929 X	2460	-0-	-2469	-0-	2460	2			N	-0-		-0-
08	2697 X	2332	-0-	-365	-0-	2332	2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. STANDLEY GAS UNIT NO. 1										//CONT.// 30321 300 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #: 9		RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8375 - 12422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					27	
04	1560 N	1217	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					27	
05	1581 N	1291	-0-	-290	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					27	
06	1380 N	1200	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					27	
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					27	
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					27	

C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154		PERF.13550 - 15324	
03	2573 X	2108	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					10	
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					10	
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					10	
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					10	
07	2573 N	2372	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					10	
*08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					10	

RUNNING BRANCH GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186	
03	2821 N	2793	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-	
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-	
05	2821 N	2620	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-	
06	2700 N	2602	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-	
07	2852 N	2744	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-	
*08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-	

SAND BRANCH GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922	
03	2673 X	2255	-0-	-418	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-	
04	1890 X	438	-0-	-1452	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-	
05	1953 X	705	-0-	-1248	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-	
06	1890 X	85	-0-	-1805	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-	
07	1953 X	143	-0-	-1810	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-	
*08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-	

SHEPPERD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902	
03	4836 X	3090	-0-	-1746	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-	
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-	
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-	
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-	
07	5053 X	4511	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-	
*08	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #: 16		RRCID -> 254032		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11516 - 12920	
03	4154 X	3491	-0-	-663	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					20	
04	4020 X	3087	-0-	-933	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					20	
05	4154 X	3640	-0-	-514	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					20	
06	3780 X	2820	-0-	-960	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					20	
07	3906 X	3722	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					20	
08	3627 X	3424	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					20	

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13465 - 17069	
03	14260 X	13622	-0-	-638	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					85	
04	13800 X	12006	-0-	-1794	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					85	
05	13454 X	11784	-0-	-1670	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					85	
06	13170 X	9963	-0-	-3207	-0-	-0-	-0-	9963	2			N	-0-					85	
07	13609 X	10521	-0-	-3088	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					85	
08	11935 X	11021	-0-	-914	-0-	-0-	-0-	11021	2			N	-0-					85	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID ->	254490	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL	DEPTH	13980	PERF. 12101 - 13784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
													EOM
													BALANCE
03	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-		33
04	14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-		33
05	10924 X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-		33
06	9330 X	145	-0-	-9185	-0-	108	2	37	9	N	34		67
07	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-	10158	2	22	9	N	20		87
*08	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	16081	2	20	9	N	18		105
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	254736	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL	DEPTH	14390	PERF. 11566 - 14049
03	4464 X	3988	-0-	-476	-0-	3988	2			N	-0-		70
04	3900 X	3582	-0-	-318	-0-	3582	2			N	-0-		70
05	3999 X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-		70
06	3870 X	3227	-0-	-643	-0-	3227	2			N	-0-		70
07	3999 X	3415	-0-	-584	-0-	3415	2			N	-0-		70
08	3844 X	3704	-0-	-140	-0-	3704	2			N	-0-		70
REED GAS UNIT II				WELL #:	9	RRCID ->	254739	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL	DEPTH	12780	PERF. 8500 - 12628
03	7068 X	6235	-0-	-833	-0-	6235	2			N	-0-		62
04	6720 X	6165	-0-	-555	-0-	6165	2			N	-0-		62
05	6665 X	5927	-0-	-738	-0-	5927	2			N	-0-		62
06	6450 X	5916	-0-	-534	-0-	5916	2			N	-0-		62
07	6572 X	6020	-0-	-552	-0-	6019	2	1	9	N	1		63
*08	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5933	2	4	9	N	4		67
REED GAS UNIT II				WELL #:	10	RRCID ->	255946	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL	DEPTH	12720	PERF. 8433 - 12567
03	6045 X	5062	-0-	-983	-0-	5059	2	3	9	N	3		175
04	5520 X	4529	-0-	-991	-0-	4518	2	11	9	N	10		185
05	5394 X	3301	-0-	-2093	-0-	3284	2	17	9	N	15		200
06	5220 X	5104	-0-	-116	-0-	5085	2	19	9	N	17		217
07	5394 X	4187	-0-	-1207	-0-	4163	2	24	9	N	22	180 1	59
*08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5471	2	1	9	N	1		60
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID ->	255964	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL	DEPTH	13420	PERF. 8811 - 13299
03	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-		23
04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-		23
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-		23
06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-		23
07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-		23
08	5642 X	5568	-0-	-74	-0-	5568	2			N	-0-		23
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	19	RRCID ->	256958	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL	DEPTH	13082	PERF. 8557 - 12628
03	2883 X	2217	-0-	-666	-0-	2217	2			N	-0-		140
04	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	2360	2			N	-0-		140
05	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	2119	2			N	-0-		140
06	2790 X	1799	-0-	-991	-0-	1799	2			N	-0-		140
07	2511 X	1866	-0-	-645	-0-	1866	2			N	-0-		140
08	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			N	-0-		140
SANDERS CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257376	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	12995	PERF. 8264 - 11930
03	2356 X	1512	-0-	-844	-0-	1512	2			N	-0-		185
04	2280 X	1312	-0-	-968	-0-	1312	2			N	-0-		185
05	2356 X	1466	-0-	-890	-0-	1466	2			N	-0-		185
06	2280 X	1437	-0-	-843	-0-	1419	2	18	9	N	16	173 1	28
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-		28
*08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-		28

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	4650 X	3650	-0-	-1000	-0-	3650	2		N	-0-				73
04	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2		N	-0-				73
05	4309 X	3772	-0-	-537	-0-	3772	2		N	-0-				73
06	3720 X	2571	-0-	-1149	-0-	2571	2		N	-0-				73
07	4712 X	3632	-0-	-1080	-0-	3632	2		N	-0-				73
*08	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2		N	-0-				73
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878														
03	4123 X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2		N	-0-				33
04	3930 X	3481	-0-	-449	-0-	3479	2	2 9	N	2				35
05	4030 X	3366	-0-	-664	-0-	3366	2		N	-0-				35
06	3750 X	3398	-0-	-352	-0-	3398	2		N	-0-				35
07	3875 X	3300	-0-	-575	-0-	3300	2		N	-0-				35
08	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	3304	2		N	-0-				35
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 13480 - 16544														
03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2		N	-0-				-0-
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		N	-0-				-0-
05	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-				-0-
06	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2		N	-0-				-0-
07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-				-0-
08	5704 X	5511	-0-	-193	-0-	5511	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 11689 - 12779														
03	6262 X	5374	-0-	-888	-0-	5374	2		N	-0-				35
04	6090 X	6075	-0-	-15	-0-	6075	2		N	-0-				35
05	6293 X	5595	-0-	-698	-0-	5595	2		N	-0-				35
06	6090 X	5823	-0-	-267	-0-	5823	2		N	-0-				35
07	6293 X	5490	-0-	-803	-0-	5490	2		N	-0-				35
08	5797 X	5532	-0-	-265	-0-	5532	2		N	-0-				35
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845														
03	3999 X	2624	-0-	-1375	-0-	2596	2	28 9	N	25				62
04	3810 X	3503	-0-	-307	-0-	3486	2	17 9	N	15				77
05	3782 X	3263	-0-	-519	-0-	3263	2		N	-0-				77
06	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2		N	-0-				77
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-				77
*08	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-				77
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF. 14225 - 17127														
03	4402 X	3827	-0-	-575	-0-	3827	2		N	-0-				2
04	4260 X	3928	-0-	-332	-0-	3928	2		N	-0-				2
05	4402 X	3815	-0-	-587	-0-	3815	2		N	-0-				2
06	3960 X	3602	-0-	-358	-0-	3602	2		N	-0-				2
07	4061 X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2		N	-0-				2
08	3999 X	3495	-0-	-504	-0-	3495	2		N	-0-				2
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF. 11633 - 13034														
03	2418 N	2306	-0-	-112	-0-	2306	2		N	-0-				25
04	2340 N	2053	-0-	-287	-0-	2053	2		N	-0-				25
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-				25
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-				25
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-				25
08	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	2363	2		N	-0-				25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						
03	9083 X	8750 -0- -333 -0- 8750 2 N -0-							27
04	9365 X	9365 -0- -0- -0- 9365 2 N -0-							27
05	9607 X	9607 -0- -0- -0- 9607 2 N -0-							27
06	8814 X	8814 -0- -0- -0- 8814 2 N -0-							27
07	9207 X	8086 -0- -1121 -0- 8086 2 N -0-							27
08	9610 X	8885 -0- -725 -0- 8885 2 N -0-							27
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176									
03	5487 X	4640 -0- -847 -0- 4640 2 N -0-							45
04	5250 X	4984 -0- -266 -0- 4984 2 N -0-							45
05	5425 X	4911 -0- -514 -0- 4911 2 N -0-							45
06	5250 X	4836 -0- -414 -0- 4836 2 N -0-							45
07	5146 X	4974 -0- -172 -0- 4974 2 N -0-							45
08	4991 X	4518 -0- -473 -0- 4518 2 N -0-							45
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408									
03	7502 X	4845 -0- -2657 -0- 4845 2 N -0-							7
04	7951 X	7951 -0- -0- -0- 7951 2 N -0-							7
05	7502 X	7414 -0- -88 -0- 7414 2 N -0-							7
06	6818 X	6818 -0- -0- -0- 6818 2 N -0-							7
07	8215 X	6635 -0- -1580 -0- 6635 2 N -0-							7
08	7440 X	6547 -0- -893 -0- 6547 2 N -0-							7
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586									
03	14973 X	12849 -0- -2124 -0- 12849 2 N -0-							8
04	14280 X	12384 -0- -1896 -0- 12384 2 N -0-							8
05	14446 X	12821 -0- -1625 -0- 12821 2 N -0-							8
06	13470 X	9190 -0- -4280 -0- 9190 2 N -0-							8
07	13671 X	12255 -0- -1416 -0- 12255 2 N -0-							8
08	12834 X	11888 -0- -946 -0- 11888 2 N -0-							8
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559									
03	9096 X	9096 -0- -0- -0- 9096 2 N -0-							-0-
04	7892 X	7892 -0- -0- -0- 7892 2 N -0-							-0-
05	8237 X	8237 -0- -0- -0- 8237 2 N -0-							-0-
06	7392 X	7392 -0- -0- -0- 7392 2 N -0-							-0-
07	7102 X	7102 -0- -0- -0- 7102 2 N -0-							-0-
08	7967 X	7025 -0- -942 -0- 7025 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									
03	8835 X	7637 -0- -1198 -0- 7637 2 N -0-							-0-
04	8280 X	6655 -0- -1625 -0- 6655 2 N -0-							-0-
05	8556 X	8151 -0- -405 -0- 8074 2 77 9 N 70							70
06	8070 X	6515 -0- -1555 -0- 6515 2 N -0-							70
07	8263 X	8263 -0- -0- -0- 8263 2 N -0-							70
08	7688 X	6505 -0- -1183 -0- 6505 2 N -0-							70
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859									
03	7719 X	5769 -0- -1950 -0- 5769 2 N -0-							3
04	7110 X	3729 -0- -3381 -0- 3729 2 N -0-							3
05	6944 X	1465 -0- -5479 -0- 1465 2 N -0-							3
06	6000 X	4433 -0- -1567 -0- 4433 2 N -0-							3
07	9168 X	9168 -0- -0- -0- 9168 2 N -0-							3
*08	7807 X	7807 -0- -0- -0- 7807 2 N -0-							3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. RUNNING BRANCH GAS UNIT														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		945936										
		WELL #:		9		RRCID -> 260775		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 13606		PERF.11484 - 12202		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11440 2			N	-0-			-0-
04		10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	10316 2			N	-0-			-0-
05		10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	10525 2			N	-0-			-0-
06		9210 X	8639	-0-	-571	-0-	8639 2			N	-0-			-0-
07		11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11995 2			N	-0-			-0-
08		10571 X	10340	-0-	-231	-0-	10340 2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848														
03		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412 2			N	-0-			63
04		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	8011 2			N	-0-			63
05		9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	9237 2			N	-0-			63
06		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239 2			N	-0-			63
07		8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572 2			N	-0-			63
08		9238 X	8202	-0-	-1036	-0-	8202 2			N	-0-			63

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872														
03		8866 X	8064	-0-	-802	-0-	8064 2			N	-0-			61
04		8490 X	6349	-0-	-2141	-0-	6349 2			N	-0-			61
05		8618 X	5777	-0-	-2841	-0-	5777 2			N	-0-			61
06		8220 X	5652	-0-	-2568	-0-	5639 2	13	9	N	12			73
07		8370 X	7326	-0-	-1044	-0-	7326 2			N	-0-			73
*08		7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664 2			N	-0-			73

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202														
03		20708 X	19074	-0-	-1634	-0-	19074 2			N	-0-			-0-
04		20130 X	17743	-0-	-2387	-0-	17743 2			N	-0-			-0-
05		20801 X	17706	-0-	-3095	-0-	17706 2			N	-0-			-0-
06		20130 X	16668	-0-	-3462	-0-	16668 2			N	-0-			-0-
07		19468 X	16830	-0-	-2638	-0-	16830 2			N	-0-			-0-
08		17732 X	15188	-0-	-2544	-0-	15188 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														
03		11470 X	10796	-0-	-674	-0-	10796 2			N	-0-			-0-
04		11100 X	5594	-0-	-5506	-0-	5594 2			N	-0-			-0-
05		11470 X	11419	-0-	-51	-0-	11419 2			N	-0-			-0-
06		11100 X	9647	-0-	-1453	-0-	9647 2			N	-0-			-0-
07		11439 X	9628	-0-	-1811	-0-	9628 2			N	-0-			-0-
08		11408 X	8945	-0-	-2463	-0-	8945 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														
03		11873 X	9789	-0-	-2084	-0-	9789 2			N	-0-			-0-
04		10830 X	10736	-0-	-94	-0-	10736 2			N	-0-			-0-
05		11191 X	9397	-0-	-1794	-0-	9397 2			N	-0-			-0-
06		10410 X	9479	-0-	-931	-0-	9479 2			N	-0-			-0-
07		11098 X	9129	-0-	-1969	-0-	9129 2			N	-0-			-0-
08		9455 X	8657	-0-	-798	-0-	8622 2	35	9	N	32			32

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838														
03		9145 X	8109	-0-	-1036	-0-	8109 2			N	-0-			-0-
04		8580 X	7808	-0-	-772	-0-	7808 2			N	-0-			-0-
05		8742 X	8582	-0-	-160	-0-	8582 2			N	-0-			-0-
06		8310 X	8046	-0-	-264	-0-	8046 2			N	-0-			-0-
07		8370 X	7121	-0-	-1249	-0-	7121 2			N	-0-			-0-
08		8494 X	6179	-0-	-2315	-0-	6179 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 #:		26		RRCID -> 261266		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13975		PERF.11353 - 13838			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
03		13241 X	13241	-0-		-0-		-0-			13241 2			N	-0-						7		
04		12427 X	12427	-0-		-0-		-0-			12427 2			N	-0-						7		
05		12471 X	12471	-0-		-0-		-0-			12471 2			N	-0-						7		
06		12090 X	12090	-0-		-0-		-0-			12090 2			N	-0-						7		
07		11823 X	11823	-0-		-0-		-0-			11823 2			N	-0-						7		
08		12369 X	11954	-0-		-415		-0-			11954 2			N	-0-						7		

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1										WELL #:		27		RRCID -> 261267		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14027		PERF.12084 - 13904			
03		16337 X	14327	-0-		-2010		-0-			14327 2			N	-0-						7		
04		15360 X	12576	-0-		-2784		-0-			12576 2			N	-0-						7		
05		14973 X	12256	-0-		-2717		-0-			12256 2			N	-0-						7		
06		14490 X	13288	-0-		-1202		-0-			13288 2			N	-0-						7		
07		14322 X	11573	-0-		-2749		-0-			11573 2			N	-0-						7		
*08		12431 X	12431	-0-		-0-		-0-			12431 2			N	-0-						7		

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		2H		RRCID -> 261556		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13410 - 20927			
03		31351 X	31351	-0-		-0-		-0-			31351 2			N	-0-						-0-		
04		25170 X	24871	-0-		-299		-0-			24871 2			N	-0-						-0-		
05		26009 X	23571	-0-		-2438		-0-			23571 2			N	-0-						-0-		
06		25170 X	23849	-0-		-1321		-0-			23849 2			N	-0-						-0-		
07		26009 X	23255	-0-		-2754		-0-			23255 2			N	-0-						-0-		
*08		24941 X	24941	-0-		-0-		-0-			24941 2			N	-0-						-0-		

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1										WELL #:		22		RRCID -> 261568		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13977		PERF.12060 - 13849			
03		8732 X	8732	-0-		-0-		-0-			8732 2			N	-0-						-0-		
04		7947 X	7947	-0-		-0-		-0-			7947 2			N	-0-						-0-		
05		8087 X	8087	-0-		-0-		-0-			8087 2			N	-0-						-0-		
06		7731 X	7731	-0-		-0-		-0-			7731 2			N	-0-						-0-		
07		7886 X	7886	-0-		-0-		-0-			7886 2			N	-0-						-0-		
*08		8083 X	8083	-0-		-0-		-0-			8083 2			N	-0-						-0-		

MANNING GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 262212		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 13777		PERF.11318 - 13777			
03		4557 X	4178	-0-		-379		-0-			4178 2			N	-0-						-0-		
04		4410 X	3986	-0-		-424		-0-			3986 2			N	-0-						-0-		
05		4557 X	4288	-0-		-269		-0-			4288 2			N	-0-						-0-		
06		4410 X	4178	-0-		-232		-0-			4178 2			N	-0-						-0-		
07		4557 X	4076	-0-		-481		-0-			4076 2			N	-0-						-0-		
08		4278 X	2221	-0-		-2057		-0-			2221 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			
03		10230 X	9382	-0-		-848		-0-			9382 2			N	-0-						20		
04		9900 X	9272	-0-		-628		-0-			9272 2			N	-0-						20		
05		10075 X	8040	-0-		-2035		-0-			8040 2			N	-0-						20		
06		9360 X	8142	-0-		-1218		-0-			8142 2			N	-0-						20		
07		9579 X	8772	-0-		-807		-0-			8772 2			N	-0-						20		
*08		8638 X	8638	-0-		-0-		-0-			8638 2			N	-0-						20		

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2										WELL #:		17H		RRCID -> 264698		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 13960		PERF.14148 - 17600			
03		17606 X	17606	-0-		-0-		-0-			17606 2			N	-0-						10		
04		15054 X	15054	-0-		-0-		-0-			15054 2			N	-0-						10		
05		14663 X	14663	-0-		-0-		-0-			14663 2			N	-0-						10		
06		13928 X	13928	-0-		-0-		-0-			13928 2			N	-0-						10		
07		13888 X	11954	-0-		-1934		-0-			11954 2			N	-0-						10		
*08		14955 X	14955	-0-		-0-		-0-			14955 2			N	-0-						10		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 22		RRCID -> 264699		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 13891		PERF.12281 - 13864	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03		8587 X	6670	-0-	-1917	-0-	6670	2			N	-0-					-0-		
04		9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-		
05		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-		
06		8310 X	3432	-0-	-4878	-0-	3432	2			N	-0-					-0-		
07		8587 X	5888	-0-	-2699	-0-	5888	2			N	-0-					-0-		
*08		10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	2			N	-0-					-0-		
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 264881		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 13431		PERF.11844 - 13296	
03		6975 X	6525	-0-	-450	-0-	6525	2			N	-0-					19		
04		6750 X	5528	-0-	-1222	-0-	5528	2			N	-0-					19		
05		6758 X	4132	-0-	-2626	-0-	4132	2			N	-0-					19		
06		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					19		
07		6510 X	5779	-0-	-731	-0-	5779	2			N	-0-					19		
*08		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					19		
LYONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 24		RRCID -> 264944		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 13340		PERF.10878 - 13234	
03		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					20		
04		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					20		
05		4681 X	4234	-0-	-447	-0-	4234	2			N	-0-					20		
06		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					20		
07		4929 X	4907	-0-	-22	-0-	4907	2			N	-0-					20		
08		4371 X	4246	-0-	-125	-0-	4246	2			N	-0-					20		
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 22H		RRCID -> 265066		COMPL. DATE 04/30/2011		TOTAL DEPTH 14024		PERF.14163 - 17915	
03		14353 X	12440	-0-	-1913	-0-	12440	2			N	-0-					18		
04		13680 X	11876	-0-	-1804	-0-	11876	2			N	-0-					18		
05		13640 X	11844	-0-	-1796	-0-	11844	2			N	-0-					18		
06		12720 X	12028	-0-	-692	-0-	12028	2			N	-0-					18		
07		12772 X	9585	-0-	-3187	-0-	9585	2			N	-0-					18		
08		11842 X	11571	-0-	-271	-0-	11571	2			N	-0-					18		
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 23		RRCID -> 265646		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13980		PERF.11425 - 13812	
03		16492 X	14981	-0-	-1511	-0-	14947	2	34	9	N	31					31		
04		15960 X	12825	-0-	-3135	-0-	12825	2			N	-0-					31		
05		16492 X	14874	-0-	-1618	-0-	14874	2			N	-0-					31		
06		15960 X	13868	-0-	-2092	-0-	13868	2			N	-0-					31		
07		15066 X	14400	-0-	-666	-0-	14400	2			N	-0-					31		
08		14911 X	13330	-0-	-1581	-0-	13330	2			N	-0-					31		
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 20		RRCID -> 266159		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 14405		PERF.11557 - 14006	
03		11687 X	10240	-0-	-1447	-0-	10240	2			N	-0-					34		
04		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					34		
05		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-					34		
06		10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					34		
07		11687 X	7825	-0-	-3862	-0-	7825	2			N	-0-					34		
08		11284 X	10211	-0-	-1073	-0-	10211	2			N	-0-					34		
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 28		RRCID -> 266178		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 13985		PERF.11407 - 13852	
03		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-		
04		10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-		
05		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	2			N	-0-					-0-		
06		9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-		
07		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-		
08		10075 X	9190	-0-	-885	-0-	9190	2			N	-0-					-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														CNTY: LIMESTONE						
//CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 945936																				
WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867																				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	11005 X	9078	-0-	-1927	-0-	9078	2			N	-0-			-0-						-0-
04	10200 X	8516	-0-	-1684	-0-	8516	2			N	-0-			-0-						-0-
05	10199 X	8010	-0-	-2189	-0-	8010	2			N	-0-			-0-						-0-
06	9510 X	8376	-0-	-1134	-0-	8376	2			N	-0-			-0-						-0-
07	9517 X	8849	-0-	-668	-0-	8849	2			N	-0-			-0-						-0-
*08	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-			-0-						-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288						
03	9920 X	8879	-0-	-1041	-0-	8879	2			N	-0-			-0-						-0-
04	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-			-0-						-0-
05	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-			-0-						-0-
06	9300 X	7043	-0-	-2257	-0-	7043	2			N	-0-			-0-						-0-
07	10013 X	7810	-0-	-2203	-0-	7810	2			N	-0-			-0-						-0-
08	10013 X	7501	-0-	-2512	-0-	7501	2			N	-0-			-0-						-0-
WHITE GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354						
03	6479 X	3239	-0-	-3240	-0-	139	1	3100	2	N	-0-			-0-						-0-
04	6270 X	2466	-0-	-3804	-0-	117	1	2349	2	N	-0-			-0-						-0-
05	6324 X	2269	-0-	-4055	-0-	116	1	2153	2	N	-0-			-0-						-0-
06	3330 X	2104	-0-	-1226	-0-	105	1	1999	2	N	-0-			-0-						-0-
07	3441 X	3089	-0-	-352	-0-	112	1	2977	2	N	-0-			-0-						-0-
08	2635 X	2061	-0-	-574	-0-	71	1	1990	2	N	-0-			-0-						-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1														WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852						
03	11129 X	8279	-0-	-2850	-0-	8279	2			N	-0-			-0-						7
04	10770 X	10126	-0-	-644	-0-	10126	2			N	-0-			-0-						7
05	10881 X	10149	-0-	-732	-0-	10149	2			N	-0-			-0-						7
06	10530 X	9576	-0-	-954	-0-	9576	2			N	-0-			-0-						7
07	10478 X	9714	-0-	-764	-0-	9714	2			N	-0-			-0-						7
08	10013 X	9488	-0-	-525	-0-	9488	2			N	-0-			-0-						7
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1														WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208						
03	12338 X	10816	-0-	-1522	-0-	10814	2	2	9	N	2			-0-						111
04	11940 X	10068	-0-	-1872	-0-	10068	2			N	-0-			-0-						111
05	12338 X	9984	-0-	-2354	-0-	9984	2			N	-0-			-0-						111
06	11940 X	9564	-0-	-2376	-0-	9564	2			N	-0-			-0-						111
07	11625 X	9749	-0-	-1876	-0-	9749	2			N	-0-			-0-						111
08	10230 X	9364	-0-	-866	-0-	9364	2			N	-0-			-0-						111
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821						
03	12121 X	12053	-0-	-68	-0-	12051	2	2	9	N	2			-0-						2
04	10170 X	5999	-0-	-4171	-0-	5999	2			N	-0-			-0-						2
05	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-			-0-						2
06	11670 X	9852	-0-	-1818	-0-	9852	2			N	-0-			-0-						2
07	12059 X	10657	-0-	-1402	-0-	10657	2			N	-0-			-0-						2
08	10602 X	10234	-0-	-368	-0-	10234	2			N	-0-			-0-						2
CHANDLER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968						
03	7719 X	6065	-0-	-1654	-0-	6065	2			N	-0-			-0-						-0-
04	7080 X	6734	-0-	-346	-0-	6734	2			N	-0-			-0-						-0-
05	7316 X	6484	-0-	-832	-0-	6484	2			N	-0-			-0-						-0-
06	7020 X	5670	-0-	-1350	-0-	5670	2			N	-0-			-0-						-0-
07	6944 X	6244	-0-	-700	-0-	6244	2			N	-0-			-0-						-0-
08	6448 X	6044	-0-	-404	-0-	6044	2			N	-0-			-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.														
PRATT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2H										RRCID -> 266471		COMPL. DATE 03/23/2012		
TOTAL DEPTH 13474										PERF.13340		- 18503		
M	0	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
03		22785 X	19099	-0-	-3686	-0-	19099 2			N	-0-			-0-
04		21000 X	18253	-0-	-2747	-0-	18253 2			N	-0-			-0-
05		20956 X	17928	-0-	-3028	-0-	17928 2			N	-0-			-0-
06		20280 X	17307	-0-	-2973	-0-	17307 2			N	-0-			-0-
07		19313 X	16297	-0-	-3016	-0-	16297 2			N	-0-			-0-
08		18104 X	16946	-0-	-1158	-0-	16946 2			N	-0-			-0-
MARFA GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 269755		
												COMPL. DATE 03/27/2013		
												TOTAL DEPTH 13333		
												PERF.10526		
												- 13170		
03		3627 X	3269	-0-	-358	-0-	3269 2			N	-0-			-0-
04		3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244 2			N	-0-			-0-
05		3348 X	3244	-0-	-104	-0-	3244 2			N	-0-			-0-
06		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2			N	-0-			-0-
07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362 2			N	-0-			-0-
*08		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 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		
03		66650 X	44020	-0-	-22630	-0-	44020 2			N	-0-			-0-
04		64500 X	38518	-0-	-25982	-0-	38518 2			N	-0-			-0-
05		66650 X	17642	-0-	-49008	-0-	17642 2			N	-0-			-0-
06		53190 X	50521	-0-	-2669	-0-	50521 2			N	-0-			-0-
07		54328 X	54328	-0-	-0-	-0-	54328 2			N	-0-			-0-
*08		34179 X	34179	-0-	-0-	-0-	34179 2			N	-0-			-0-
MANNING GAS UNIT										WELL #: 6H		RRCID -> 277569		
												COMPL. DATE 07/17/2015		
												TOTAL DEPTH 11125		
												PERF. N/A		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	484	-0-	484	484	484 2			N	-0-			-0-
FARRAR (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
HUFFMAN "B"														
WELL #: 1										RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		
												TOTAL DEPTH 13500		
												PERF. 8821		
												- 8844		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WORTHY UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 134203		
												COMPL. DATE 03/12/1990		
												TOTAL DEPTH 9150		
												PERF. 8848		
												- 9048		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
GRIZZLY										WELL #: 1		RRCID -> 205891		
												COMPL. DATE 10/02/2004		
												TOTAL DEPTH 14950		
												PERF. 9238		
												- 9417		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
LEWIS "B"														
WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
LEWIS "B"														
WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
HOLMES "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
HOLMES "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
HOLMES "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
LEWIS "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
HOLMES "A"														
WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493														
03	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
04	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
05	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BLACK														
				//CONT.//	38321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE
				//CONT.//	881167									
				WELL #:	1	RRCID ->	211149	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL	DEPTH	14788	PERF.	9172 - 9389
M	0	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	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
GRIZZLY														
				WELL #:	2	RRCID ->	211523	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL	DEPTH	14937	PERF.	9202 - 9433
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEWIS "B"														
				WELL #:	7	RRCID ->	211530	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.	9238 - 9370
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
GRIZZLY														
				WELL #:	3	RRCID ->	211689	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL	DEPTH	14784	PERF.	9172 - 9397
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEWIS "B"														
				WELL #:	8	RRCID ->	213977	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.	9234 - 9339
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEWIS "B"														
				WELL #:	10	RRCID ->	215512	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL	DEPTH	14737	PERF.	9161 - 9314
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEWIS "B"														
				WELL #:	9	RRCID ->	215787	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH	14669	PERF.	9107 - 9296
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
HOLMES "A"			WELL #:		13	RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9122 - 9431	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HOLMES "A"			WELL #:		18	RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 9172 - 9501	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 9260 - 9336	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9129 - 9212	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HOLMES "A"			WELL #:		12	RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890		PERF. 9139 - 9424	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HOLMES "A"			WELL #:		6	RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325		PERF. 9088 - 9538	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

LEWIS "B"			WELL #:		19	RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 9322 - 9542	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
HOLMES "A"			WELL #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		24	RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
BLACK			WELL #:		3		RRCID -> 228227		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 9180 - 9430						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BLACK			WELL #:		2		RRCID -> 233076		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 9170 - 9341						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOLMES "A"			WELL #:		19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090		PERF. 9128 - 9445						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167									
POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HOLMES "A"			WELL #:		26	RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HOLMES "A"			WELL #:		15	RRCID -> 235957		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
HOLMES "A"			WELL #:		14	RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
LITTLE FLOCK			WELL #:		1	RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
TWEENER			WELL #:		3	RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328				
03	4402 X	3510	-0-	-892	-0-	76	1	3426	2	Y	7	38	1	15
04	4260 X	3558	-0-	-702	-0-	94	1	3458	2	Y	5			20
05	4402 X	3595	-0-	-807	-0-	82	1	3496	2	Y	15			35
06	4260 X	3155	-0-	-1105	-0-	92	1	3051	2	Y	11			46
07	4185 X	3198	-0-	-987	-0-	80	1	3109	2	Y	8			54
*08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	134	1	3809	2	Y	-0-			54

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 9075 - 9317	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9346 - 10006	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9442 - 9462	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8989 - 9207	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 9224 - 9310	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 9130 - 9238	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 9162 - 9341	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 9442 - 9556							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.					945936														
PRATT GAS UNIT NO. 1					WELL #:		1	RRCID -> 121923		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8260 - 8647					
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-			2170	2		Y	-0-					-0-	
04	1830	N	1515	-0-	-315	-0-			1515	2		Y	-0-					-0-	
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-			1982	2		Y	-0-					-0-	
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-			2086	2		Y	-0-					-0-	
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-			2438	2		Y	-0-					-0-	
*08	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-			2949	2		Y	-0-					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
SADLER														
//CONT.// 38321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3782 X	3418	-0-	-364	-0-	3418	2			Y	-0-			-0-
04	3600 X	2855	-0-	-745	-0-	2855	2			Y	-0-			-0-
05	3658 X	3075	-0-	-583	-0-	3075	2			Y	-0-			-0-
06	3540 X	3158	-0-	-382	-0-	3158	2			Y	-0-			-0-
07	3503 X	3008	-0-	-495	-0-	3008	2			Y	-0-			-0-
08	3038 X	3017	-0-	-21	-0-	3017	2			Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921														
03	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
07	837 N	218	-0-	-619	-0-	218	2			N	-0-			-0-
08	868 N	162	-0-	-706	-0-	162	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990														
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			40
04	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2			N	-0-			40
05	651 N	42	-0-	-609	-0-	42	2			N	-0-			40
06	600 N	60	-0-	-540	-0-	60	2			N	-0-			40
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			40
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	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														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106														
03	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
04	2550 N	2486	-0-	-64	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
05	2635 N	2586	-0-	-49	-0-	2586	2			N	-0-			-0-
06	2520 N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
07	2573 N	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			N	-0-			-0-
08	2573 N	2528	-0-	-45	-0-	2528	2			N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921														
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182														
03	3379 X	3273	-0-	-106	-0-	3259	2	14	9	N	13			84
04	3270 X	3108	-0-	-162	-0-	3087	2	21	9	N	19			103
05	3379 X	3100	-0-	-279	-0-	3083	2	17	9	N	15			118
06	3270 X	3016	-0-	-254	-0-	2996	2	20	9	N	18			136
07	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	2963	2	2	9	N	2			138
*08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3088	2	37	9	N	34			172

FARRAR (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE														
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	2768					N	-0-		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419														
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-		54
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-		54
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		54
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-		54
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		54
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		54
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038														
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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														
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-		-0-
04	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-		-0-
05	496	N	206	-0-	-290	-0-	206	2			N	-0-		-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-		-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	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														
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-		11
04	540	N	112	-0-	-428	-0-	112	2			N	-0-		11
05	682	N	261	-0-	-421	-0-	261	2			N	-0-		11
06	750	N	471	-0-	-279	-0-	471	2			N	-0-		11
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-		11
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-		11
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161														
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-		-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-		-0-
05	2046	N	1838	-0-	-208	-0-	1838	2			N	-0-		-0-
06	1980	N	1695	-0-	-285	-0-	1695	2			N	-0-		-0-
07	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1784	2			N	-0-		-0-
*08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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														
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-		99
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-		99
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-		99
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		99
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-		99
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-		99

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 38321 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	N	-0-				20
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-				20
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-				20
06	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1866	2	N	-0-				20
07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	-0-				20
08	2077 N	1945	-0-	-132	-0-	1945	2	N	-0-				20
PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
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-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150													
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-				-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-				-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-				-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2	N	-0-				-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-				-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300													
03	1054 N	434	-0-	-620	-0-	434	2	N	-0-				10
04	690 N	342	-0-	-348	-0-	342	2	N	-0-				10
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-				10
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-				10
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-				10
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-				10
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929													
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-				-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-				-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-				-0-
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187													
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-				72
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-				72
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-				72
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-				72
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-				72
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-				72

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-			-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
08	434 N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219														
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970														
03	7267 X	1359	-0-	-5908	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
04	2340 X	1052	-0-	-1288	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
05	2418 X	1498	-0-	-920	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
06	2340 X	876	-0-	-1464	-0-	876	2			N	-0-			-0-
07	1364 X	893	-0-	-471	-0-	893	2			N	-0-			-0-
08	1085 X	862	-0-	-223	-0-	862	2			N	-0-			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406														
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-			77
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			77
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			77
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1404	2	91	9	N	83			160
07	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-			160
08	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-			160
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165														
03	1767 N	1357	-0-	-410	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1014	-0-	-696	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
06	1320 N	949	-0-	-371	-0-	949	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	903	-0-	-151	-0-	903	2			N	-0-			-0-
*08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656								
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 179983		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		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							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		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							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		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							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		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							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		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							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		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							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
HALL, F. L.														
WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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															
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		11	RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 10175								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																				
WELL #:		10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 10077										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1																				
WELL #:		15		RRCID -> 201237		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8808 - 10103										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT A																				
WELL #:		6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 9553										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1																				
WELL #:		10		RRCID -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 9970 - 10200										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HALL, F. L.																				
WELL #:		3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375		PERF. 8756 - 9870										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2																				
WELL #:		5		RRCID -> 205561		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8806 - 9816										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 211793		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 8878 - 10060	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	226052	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9117 - 9977
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 38321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905														
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 9		RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
REED GAS UNIT II				WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MCKENZIE "B" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)															30321 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.//															945936																																																											
LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 20															RRCID -> 230296															COMPL. DATE 04/28/2007															TOTAL DEPTH 13800															PERF. 8782 - 9784														
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY														CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS														*	*	C	COND														*	*	DISPOSITIONS														*	*	EOM				
0															PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS(CODE)														(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD														AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																														
03	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
04	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
05	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
06	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
07	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
08	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #: 18															RRCID -> 230316															COMPL. DATE 08/03/2007															TOTAL DEPTH 13110															PERF. 8928 - 9785														
03	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
04	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
05	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
06	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
07	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
08	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														
03	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
04	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
05	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
06	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
07	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
08	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														
03	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
04	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
05	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
06	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
07	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
08	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														
03	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
04	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
05	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
06	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
07	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
08	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														
03	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
04	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
05	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
06	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
07	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
08	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														
03	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
04	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
05	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
06	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
07	SWR	10	NO RPT												-0-	-0-														-0-						N	NO RPT														-0-																																						
08	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233034	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8949 - 10268					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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											
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802		PERF. 8955 - 9998				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960		PERF. 8890 - 9700				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8849 - 9084				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8785 - 9808				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8985 - 10141				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8986 - 9294				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8949 - 9528				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8644 - 8654						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8977 - 10016						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9003 - 9547						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8803 - 10551						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		9	RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8981 - 10041						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		14	RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8919 - 10019						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252										
M	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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										
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
F. L. HALL														
WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656														
CNTY: LIMESTONE														
M 0 ALLOW CODE GAS PROD INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		14	RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8723 - 9615					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509		PERF. 8613 - 8958					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8731 - 9749					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9364 - 10028					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 9034 - 10051					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		13	RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8945 - 10298					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8473	- 8708		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH	13492	PERF. 8301	- 9491		
03	2398	N	2398	-0-	-0-		2398	2			N	-0-			32
04	2381	N	2381	-0-	-0-		2381	2			N	-0-			32
05	2046	N	2042	-0-	-4		2042	2			N	-0-			32
06	2039	N	2039	-0-	-0-		2039	2			N	-0-			32
07	2169	N	2169	-0-	-0-		2169	2			N	-0-			32
*08	2242	N	2242	-0-	-0-		2230	2	12 9		N	11			43

REED GAS UNIT II		WELL #:		9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH	12780	PERF. 8764	- 9138		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH	13880	PERF. 8659	- 8720		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GIBSON		WELL #:		16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH	13485	PERF. 8938	- 9786		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

REED GAS UNIT II		WELL #:		10		RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH	12720	PERF. 8700	- 9122		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20		RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20		RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

GIBSON		WELL #:		6		RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 257238														
COMPL. DATE 07/09/2010														
TOTAL DEPTH 13865													PERF. 8385 - 8841	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	N	24		94
04	1830	N	1608	-0-	-222	-0-	1607	2	1	9	N	1		95
05	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1841	2	43	9	N	39		134
06	1800	N	1366	-0-	-434	-0-	1366	2			N	-0-		134
07	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	1267	2			N	-0-		134
08	1829	N	1365	-0-	-464	-0-	1365	2			N	-0-		134
SANDERS CREEK GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 257373														
COMPL. DATE 07/15/2010														
TOTAL DEPTH 12995													PERF. 8593 - 9412	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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	
03	992	N	883	-0-	-109	-0-	883	2			N	-0-		-0-
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-		-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-		-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-		-0-
07	1519	N	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-		-0-
08	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	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	
03	SWR	10	3553	-0-	3553	303562	3513	2	40	9	N	36		165
04	SWR	10	4287	-0-	4287	307849	4287	2			N	-0-		165
05	SWR	10	4227	-0-	4227	312076	4227	2			N	-0-		165
06	SWR	10	4246	-0-	4246	316322	4246	2			N	-0-		165
07	SWR	10	4135	-0-	4135	320457	4135	2			N	-0-		165
08	SWR	10	3480	-0-	3480	323937	3480	2			N	-0-		165

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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						
03	4588	X	4090	-0-	-498	-0-		4076	2	14	9	N	13					50
04	4440	X	4040	-0-	-400	-0-		4027	2	13	9	N	12					62
05	4464	X	3878	-0-	-586	-0-		3878	2			N	-0-					62
06	4320	X	3730	-0-	-590	-0-		3730	2			N	-0-					62
07	4464	X	3884	-0-	-580	-0-		3884	2			N	-0-					62
08	4092	X	3610	-0-	-482	-0-		3610	2			N	-0-					62

C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8565 - 9142						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	266352	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	13362	PERF. 8505 - 9730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID ->	267596	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8739 - 8986
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	270129	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF. 8783 - 9437
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	272537	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF. 8695 - 9377
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	275226	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8983 - 9382
03	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-	5881 2					18
04	6720 X	5475	-0-	-1245	-0-	5475 2					18
05	6293 X	5436	-0-	-857	-0-	5436 2					18
06	6060 X	5095	-0-	-965	-0-	5095 2					18
07	6169 X	5214	-0-	-955	-0-	5214 2					18
08	5301 X	5134	-0-	-167	-0-	5134 2					18
FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)				38323 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

FARRAR, N. (PETTIT)		30323 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BASA RESOURCES, INC.		053974											
HUFFMAN, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 112884		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	67 1	194 2	2	N	-0-			186
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	50 1	160 2	2	N	-0-			186
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	75 1	193 2	2	N	-0-			186
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	111 1	189 2	2	N	-0-			186
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	48 1	139 2	2	N	-0-			186
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	98 1	211 2	2	N	-0-			186

VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167363		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			-0-
04	T. A.	6	-0-	6	14	6 2			Y	-0-			-0-
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	7	-0-	7	7	7 2			Y	-0-			-0-

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

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

LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
LEWIS "B"			WELL #:		5	RRCID -> 207895		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF. 8918 - 8938						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054						
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14669		PERF. 8740 - 8937						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

POLAR			WELL #:		1	RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 38325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																
HOLMES "A"			WELL #: 23			RRCID -> 233580			COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		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							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
HOLMES "A"			WELL #: 14			RRCID -> 235998			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
LITTLE FLOCK			WELL #: 1			RRCID -> 241210			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		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							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		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							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LEWIS "B"			WELL #: 18			RRCID -> 243431			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167													
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251730		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8626 - 8802						
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
LEWIS "B"		WELL #:		6		RRCID -> 256030		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890		PERF. 8928 - 9122	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		23		RRCID -> 266364		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8888 - 14626	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LEWIS "B"		WELL #:		24		RRCID -> 266528		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 8820 - 14490	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 145276		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8475 - 8539	
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		2AC		RRCID -> 149592		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 8684	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 183913		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8484 - 8581	
03	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936															
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6			RRCID -> 185733			COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 196698			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		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						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		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						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		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						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		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						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1			RRCID -> 202646			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		4	RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316	
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	2	1 9	N	1		57
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-		57
05	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-		57
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-		57
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	2	1 9	N	1		58
08	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	-0-	2192	2		N	-0-		58

HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 8871				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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								
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229222	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF.	8290 - 8467
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	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												
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'				WELL #: 1		RRCID -> 230439		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 8685				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230638		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8674 - 8750								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23	RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 8475								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8511 - 8636								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691		PERF. 8292 - 8486								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8659 - 8741								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		22	RRCID -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8388 - 13546								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		32	RRCID -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8616 - 8769								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241579		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241915		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852								
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	244057	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	8629 - 8794				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8576 - 8755					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 252449		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	118	2	17 9	N	15			125
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	129	2		N	-0-			125
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			125
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	150	2	24 9	N	22			147
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			147
08	279 N	151	-0-	-128	-0-	151	2		N	-0-			147
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
GIBSON														
WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398														
CNTY: LIMESTONE														
M 0 ALLOW CODE GAS PROD INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
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

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	236	-0-	236	142061	236	2			N	-0-		85
04	SWR 10	223	-0-	223	142284	223	2			N	-0-		85
05	SWR 10	265	-0-	265	142549	265	2			N	-0-		85
06	SWR 10	239	-0-	239	142788	239	2			N	-0-		85
07	SWR 10	239	-0-	239	143027	239	2			N	-0-		85
08	SWR 10	125	-0-	125	143152	125	2			N	-0-		85

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24		RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261168	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	8911 - 9032	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	742	-0-	742	64728	742	2		N	-0-			156
04	SWR 10	714	-0-	714	65442	714	2		N	-0-			156
05	SWR 10	816	-0-	816	66258	816	2		N	-0-			156
06	SWR 10	870	-0-	870	67128	870	2		N	-0-			156
07	SWR 10	992	-0-	992	68120	992	2		N	-0-			156
08	SWR 10	1002	-0-	1002	69122	1002	2		N	-0-			156

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	262322	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	8649 - 8662	
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			44
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			44
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			44
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			44
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	262343	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8655 - 8726	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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												
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8239 - 8404					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266241		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 8587 - 8658					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 8715					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT I			WELL #:		2	RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8529 - 8676					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 266555		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8544 - 8690					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8206 - 8320					
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279 N	76	-0-	-203	-0-	-0-	76	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	270133	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	8218 - 8389					
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAILEY GAS UNIT 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	275430	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8618 - 8752					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)					30445 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.					924624													
FAZZINO, LEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.	15470 - 16046					
03	15071 X	15071	-0-		-0-	-0-	15071	3				N	-0-					-0-
04	13005 X	13005	-0-		-0-	-0-	13005	3				N	-0-					-0-
05	12992 X	12992	-0-		-0-	-0-	12992	3				N	-0-					-0-
06	14769 X	14769	-0-		-0-	-0-	14769	3				N	-0-					-0-
07	15895 X	15895	-0-		-0-	-0-	15895	3				N	-0-					-0-
*08	11746 X	11746	-0-		-0-	-0-	11746	3				N	-0-					-0-
FAZZINO, LEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	189000	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	16361	PERF.	15797 - 16004					
03	52390 X	29	-0-		-52361	-0-	29	3				N	-0-					-0-
04	50700 X	20	-0-		-50680	-0-	20	3				N	-0-					-0-
05	26288 X	9174	-0-		-17114	-0-	9174	3				N	-0-					-0-
06	45661 X	45661	-0-		-0-	-0-	45661	3				N	-0-					-0-
07	48620 X	48620	-0-		-0-	-0-	48620	3				N	-0-					-0-
*08	46527 X	46527	-0-		-0-	-0-	46527	3				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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)												CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
TEAGUE GAS UNIT #4														
WELL #: 2														
RRCID -> 164209														
COMPL. DATE 06/13/1997														
TOTAL DEPTH 11550														
PERF. 9470 - 9764														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	4178 X	3276	-0-	-902	-0-	95 1	3181 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	42 1	1413 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	60 1	1996 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	94 1	3149 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	91 1	3027 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	93 1	3114 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LEVELS, MARION														
WELL #: 1														
RRCID -> 171297														
COMPL. DATE 11/20/1998														
TOTAL DEPTH 12400														
PERF. 10950 - 11153														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
MONTGOMERY														
WELL #: 1														
RRCID -> 212941														
COMPL. DATE 06/13/2005														
TOTAL DEPTH 18100														
PERF. 10852 - 11564														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GRAUKE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 231643														
COMPL. DATE 03/10/2007														
TOTAL DEPTH 17787														
PERF. 9598 - 9926														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133
COUCH OIL & GAS, INC.														
BRAVEHEART														
WELL #: 2														
RRCID -> 270732														
COMPL. DATE 10/02/2011														
TOTAL DEPTH 17662														
PERF. 15665 - 17669														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
BASA RESOURCES, INC.														
EVA HUFFMAN GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 186365														
COMPL. DATE 09/15/2001														
TOTAL DEPTH 12600														
PERF. 11290 - 12391														
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	797 1	2330 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	675 1	2140 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	908 1	2356 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	1330 1	2277 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	860 1	2460 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182
*08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1042 1	2255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
BASA RESOURCES, INC.				//CONT.//	053974														
EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 187155		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11976 - 12415							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
HUFFMAN, EVA GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 187357		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12314 - 12922							
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-				155	
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-				155	
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-				155	
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	412	2	N	-0-				155	
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	458	2	N	-0-				155	
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	433	2	N	-0-				155	
EVA HUFFMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 189832		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 13502		PERF. N/A							
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	-0-		167	1	488	2	N	-0-				25	
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	546	2	N	-0-				25	
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	571	2	N	-0-				25	
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	-0-		337	1	577	2	N	-0-				25	
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-		238	1	681	2	N	-0-				25	
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-		316	1	685	2	N	-0-				25	
BOMAR OIL & GAS, INC.				081550															
DODGE, MARIE C.				WELL #:	1	RRCID -> 182292		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10292 - 10394							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48	
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	51	1		-0-	
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/26/2015	- PLUGGED 05/26/15														
SNEED, FAYE B.				WELL #:	1	RRCID -> 189265		COMPL. DATE 05/18/2002		TOTAL DEPTH 11890		PERF.10293 - 10424							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/15/2015	- PLUGGED 05/15/15														

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
TERRY "D"															
WELL #: 3												RRCID -> 181287			
COMPL. DATE 12/20/2000												TOTAL DEPTH 12098			
PERF.11797 - 11911															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-		42	1	1227	2	N	-0-			32
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		55	1	1118	2	N	-0-			32
05	1085 N	1012	-0-	-73	-0-		54	1	958	2	N	-0-			32
06	1230 N	877	-0-	-353	-0-		48	1	829	2	N	-0-			32
07	1209 N	940	-0-	-269	-0-		44	1	874	2	N	20			52
							22	9							
*08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		87	1	1054	2	N	10			62
							11	9							

BARGER, H. UNIT												WELL #: 2			
RRCID -> 183729												COMPL. DATE 06/17/2001			
TOTAL DEPTH 12895												PERF.11288 - 11363			
03	2077 N	912	-0-	-1165	-0-		30	1	882	2	N	-0-			-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		57	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		67	1	1192	2	N	-0-			-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		63	1	1095	2	N	-0-			-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		65	1	1295	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	301	-0-	-970	-0-		23	1	278	2	N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT												WELL #: 1			
RRCID -> 189598												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12800												PERF.11520 - 12637			
03	2759 X	1523	-0-	-1236	-0-		50	1	1473	2	N	-0-			-0-
04	2550 X	1834	-0-	-716	-0-		87	1	1747	2	N	-0-			-0-
05	2573 X	1409	-0-	-1164	-0-		75	1	1334	2	N	-0-			-0-
06	1470 N	1166	-0-	-304	-0-		63	1	1103	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1226	-0-	-665	-0-		59	1	1167	2	N	-0-			-0-
08	1395 N	563	-0-	-832	-0-		43	1	520	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1												WELL #: 1			
RRCID -> 190542												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12835												PERF.11541 - 12683			
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-		153	1	4477	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-		187	1	3774	2	N	-0-			-0-
05	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-		240	1	4266	2	N	-0-			-0-
06	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-		225	1	3907	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-		187	1	3693	2	N	-0-			-0-
*08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		257	1	3119	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT												WELL #: 2			
RRCID -> 191871												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 12750												PERF.11560 - 12576			
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-		116	1	3411	2	N	-0-			-0-
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-		147	1	2966	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-		175	1	3117	2	N	-0-			-0-
06	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-		145	1	2516	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		142	1	2806	2	N	-0-			-0-
*08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-		232	1	2807	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
TERRY "D"															
WELL #: 5															
RRCID -> 191882															
COMPL. DATE 11/12/2002															
TOTAL DEPTH 13175													PERF.11715 - 11802		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1953 N	1062	-0-	-891	-0-	35	1	1025	2	N	2	2	8		58
04	1440 N	951	-0-	-489	-0-	45	1	906	2	N	-0-				58
05	1333 N	757	-0-	-576	-0-	40	1	717	2	N	-0-				58
06	1020 N	818	-0-	-202	-0-	44	1	774	2	N	-0-				58
07	992 N	531	-0-	-461	-0-	26	1	505	2	N	-0-				58
*08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	66	1	802	2	N	-0-	1	7		57
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 192333															
COMPL. DATE 11/21/2002															
TOTAL DEPTH 13015													PERF.11328 - 11564		
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	94	1	2751	2	N	-0-				-0-
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	155	1	3131	2	N	6	6	8		-0-
05	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	148	1	2634	2	N	-0-				-0-
06	1860 X	1791	-0-	-69	-0-	97	1	1694	2	N	-0-				-0-
07	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	101	1	2006	2	N	-0-				-0-
*08	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	205	1	2483	2	N	-0-				-0-
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 192491															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12955													PERF.11634 - 12770		
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1260	2	N	1	1	8		-0-
04	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	56	1	1140	2	N	-0-				-0-
05	1302 N	1157	-0-	-145	-0-	62	1	1095	2	N	-0-				-0-
06	1260 N	974	-0-	-286	-0-	53	1	921	2	N	-0-				-0-
07	1240 N	983	-0-	-257	-0-	47	1	936	2	N	-0-				-0-
08	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				-0-
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 192509															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12765													PERF.11443 - 12653		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	39	-0-	39	39	3	1	36	2	N	-0-				-0-
TERRY "D"															
WELL #: 4															
RRCID -> 192732															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11642 - 12796		
03	6045 X	5541	-0-	-504	-0-	183	1	5357	2	N	1	1	8		-0-
04	5790 X	4182	-0-	-1608	-0-	197	1	3985	2	N	-0-				-0-
05	5735 X	4634	-0-	-1101	-0-	246	1	4388	2	N	-0-				-0-
06	5370 X	4462	-0-	-908	-0-	243	1	4218	2	N	1	1	8		-0-
07	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	336	1	6649	2	N	1	1	8		-0-
*08	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	541	1	6554	2	N	4	4	8		-0-
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 195619															
COMPL. DATE 04/28/2003															
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11375 - 11385		
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	119	1	3488	2	N	-0-				-0-
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	150	1	3026	2	N	-0-				-0-
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	132	1	2347	2	N	-0-				-0-
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	189	1	3285	2	N	-0-				-0-
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	159	1	3155	2	N	-0-				-0-
*08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	256	1	3099	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 196267															
COMPL. DATE 06/07/2003															
TOTAL DEPTH 13080													PERF.11620 - 11630		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	35 1	1029 2	N	1	1 8		-0-			
04	3000 N	3192	-0-	192	192	150 1	3018 2	N	22			22			
05	1902 N	1710	-0-	-192	-0-	91 1	1619 2	N	-0-			22			
06	1020 N	971	-0-	-49	-0-	53 1	918 2	N	-0-			22			
07	2666 X	766	-0-	-1900	-0-	37 1	729 2	N	-0-			22			
08	2666 X	726	-0-	-1940	-0-	55 1	671 2	N	-0-	2 7		20			
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 196270															
COMPL. DATE 06/12/2003															
TOTAL DEPTH 11750													PERF.11354 - 11359		
03	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	83 1	2425 2	N	-0-			-0-			
04	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	114 1	2299 2	N	-0-			-0-			
05	2449 X	2439	-0-	-10	-0-	130 1	2309 2	N	-0-			-0-			
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	155 1	2701 2	N	-0-			-0-			
07	3100 N	3141	-0-	41	41	151 1	2990 2	N	-0-			-0-			
08	2449 N	2152	-0-	-297	-0-	164 1	1988 2	N	-0-			-0-			
TERRY "D"															
WELL #: 6															
RRCID -> 196408															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12985													PERF.11695 - 12843		
03	2999 N	2944	-0-	-55	-0-	97 1	2847 2	N	-0-			-0-			
04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	134 1	2704 2	N	1	1 8		-0-			
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	143 1	2542 2	N	-0-			-0-			
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	178 1	3098 2	N	1	1 8		-0-			
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	159 1	3148 2	N	5	5 8		-0-			
*08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	280 1	3396 2	N	1	1 8		-0-			
TERRY "D"															
WELL #: 8															
RRCID -> 196410															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13050													PERF.11718 - 12877		
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	92 1	2705 2	N	-0-			-0-			
04	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	117 1	2360 2	N	-0-			-0-			
05	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	124 1	2201 2	N	-0-			-0-			
06	1950 X	1803	-0-	-147	-0-	98 1	1704 2	N	1	1 8		-0-			
07	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	173 1	3426 2	N	6	6 8		-0-			
*08	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	232 1	2814 2	N	-0-			-0-			
REED UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 196474															
COMPL. DATE 05/09/2003															
TOTAL DEPTH 13100													PERF.11736 - 11746		
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	98 1	1391 2	N	-0-			10			
04	1350 N	861	-0-	-489	-0-	52 1	809 2	N	-0-			10			
05	1395 N	1002	-0-	-393	-0-	61 1	941 2	N	-0-			10			
06	1350 N	850	-0-	-500	-0-	59 1	791 2	N	-0-			10			
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	59 1	869 2	N	-0-			10			
08	992 N	533	-0-	-459	-0-	26 1	505 2	N	2			12			
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 6															
RRCID -> 196908															
COMPL. DATE 07/07/2003															
TOTAL DEPTH 11790													PERF.11456 - 11507		
03	1860 N	1082	-0-	-778	-0-	36 1	1046 2	N	-0-			-0-			
04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	77 1	1547 2	N	-0-			-0-			
05	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	81 1	1449 2	N	-0-			-0-			
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	74 1	1293 2	N	-0-			-0-			
07	1674 N	1346	-0-	-328	-0-	65 1	1281 2	N	-0-			-0-			
08	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	115 1	1400 2	N	-0-			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
TERRY "D"														
WELL #: 9														
RRCID -> 196988														
COMPL. DATE 07/20/2003														
TOTAL DEPTH 13050														
PERF.11772 - 11782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643 N	603	-0-	-1040	-0-	20	1	583	2	N	-0-			38
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	37	1	756	2	N	-0-			38
05	1054 N	917	-0-	-137	-0-	49	1	868	2	N	-0-			38
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	N	-0-			38
07	806 N	464	-0-	-342	-0-	22	1	440	2	N	2			40
						2	9							
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	106	1	1289	2	N	10			50
						11	9							
TERRY "D"														
WELL #: 7														
RRCID -> 197141														
COMPL. DATE 05/19/2003														
TOTAL DEPTH 13050														
PERF.11756 - 11766														
03	1798 N	1047	-0-	-751	-0-	35	1	1012	2	N	-0-			48
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	84	1	1687	2	N	-0-			48
05	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	79	1	1410	2	N	4			52
						4	9							
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	80	1	1390	2	N	-0-			52
07	1829 N	558	-0-	-1271	-0-	27	1	531	2	N	-0-			52
08	1488 N	747	-0-	-741	-0-	57	1	690	2	N	-0-	25	7	27
GILLIAM UNIT 1														
WELL #: 4														
RRCID -> 198034														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12875														
PERF.11616 - 12713														
03	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	106	1	3107	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	156	1	3147	2	N	-0-			-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	180	1	3209	2	N	-0-			-0-
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	150	1	2619	2	N	-0-			-0-
07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	101	1	1992	2	N	-0-			-0-
*08	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	158	1	1914	2	N	-0-			-0-
GILLIAM UNIT 1														
WELL #: 3														
RRCID -> 198092														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12810														
PERF.11530 - 12610														
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	86	1	2526	2	N	-0-			-0-
04	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	N	-0-			-0-
05	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	149	1	2657	2	N	-0-			-0-
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	148	1	2572	2	N	-0-			-0-
07	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	135	1	2678	2	N	-0-			-0-
*08	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	210	1	2545	2	N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 198355														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12890														
PERF.11630 - 12693														
03	3100 N	5548	-0-	2448	2448	183	1	5364	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
04	3000 N	3261	-0-	261	2709	154	1	3107	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3106	-0-	6	2715	165	1	2941	2	N	-0-			-0-
06	5262 X	2547	-0-	-2715	-0-	138	1	2409	2	N	-0-			-0-
07	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	120	1	2383	2	N	-0-			-0-
08	2201 X	1422	-0-	-779	-0-	108	1	1314	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 198365															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13068													PERF.11716 - 12828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2325 N	2113	-0-	-212	-0-	70	1	2043	2	N	-0-		-0-		
04	2370 N	1887	-0-	-483	-0-	89	1	1798	2	N	-0-		-0-		
05	2387 N	1706	-0-	-681	-0-	91	1	1614	2	N	1	1 8	-0-		
06	2040 N	318	-0-	-1722	-0-	17	1	301	2	N	-0-		-0-		
07	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-		-0-		
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		-0-		
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 198712															
COMPL. DATE 10/29/2003															
TOTAL DEPTH 11660													PERF.11370 - 11376		
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	142	1	4160	2	N	-0-		-0-		
04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	138	1	2782	2	N	-0-		-0-		
05	2666 X	2321	-0-	-345	-0-	123	1	2198	2	N	-0-		-0-		
06	2580 X	2089	-0-	-491	-0-	114	1	1975	2	N	-0-		-0-		
07	2666 X	2086	-0-	-580	-0-	100	1	1986	2	N	-0-		-0-		
*08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	321	1	3891	2	N	-0-		-0-		
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 199630															
COMPL. DATE 11/24/2003															
TOTAL DEPTH 11701													PERF.11316 - 11485		
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	61	1	1777	2	N	-0-		5		
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	N	-0-		5		
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	155	1	2756	2	N	-0-		5		
06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	141	1	2448	2	N	-0-		5		
07	2790 N	2714	-0-	-76	-0-	131	1	2583	2	N	-0-		5		
08	2914 N	1816	-0-	-1098	-0-	138	1	1678	2	N	-0-	5 7	-0-		
GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 200005															
COMPL. DATE 12/12/2003															
TOTAL DEPTH 11900													PERF.11542 - 11552		
03	1054 N	809	-0-	-245	-0-	27	1	782	2	N	-0-		13		
04	990 N	974	-0-	-16	-0-	46	1	928	2	N	-0-		13		
05	1023 N	976	-0-	-47	-0-	52	1	924	2	N	-0-		13		
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	N	-0-		13		
07	992 N	981	-0-	-11	-0-	47	1	934	2	N	-0-		13		
*08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	N	-0-	3 7	10		
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 200113															
COMPL. DATE 01/09/2004															
TOTAL DEPTH 11710													PERF.11312 - 11390		
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-		-0-		
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	N	-0-		-0-		
05	248 N	136	-0-	-112	-0-	7	1	129	2	N	-0-		-0-		
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-		-0-		
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-		-0-		
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-		-0-		
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 200114															
COMPL. DATE 01/16/2004															
TOTAL DEPTH 11662													PERF.11368 - 11459		
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	85	1	2481	2	N	-0-		-0-		
04	2430 X	2371	-0-	-59	-0-	112	1	2259	2	N	-0-		-0-		
05	2511 X	2294	-0-	-217	-0-	122	1	2172	2	N	-0-		-0-		
06	2430 X	2354	-0-	-76	-0-	128	1	2226	2	N	-0-		-0-		
07	2511 X	2274	-0-	-237	-0-	109	1	2165	2	N	-0-		-0-		
08	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	171	1	2068	2	N	-0-		-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 200747															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12925															
PERF.11594 - 12706															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1953 N	1542	-0-	-411	-0-	51	1	1491	2	N	-0-			-0-	
04	1650 N	1446	-0-	-204	-0-	68	1	1378	2	N	-0-			-0-	
05	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	87	1	1552	2	N	-0-			-0-	
06	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	78	1	1354	2	N	-0-			-0-	
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	N	-0-			-0-	
08	1643 N	926	-0-	-717	-0-	71	1	855	2	N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 201601															
COMPL. DATE 03/23/2004															
TOTAL DEPTH 11850															
PERF.11502 - 11574															
03	1550 N	1041	-0-	-509	-0-	34	1	1005	2	N	2	2 8		-0-	
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	2	N	5	5 8		-0-	
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	79	1	1411	2	N	-0-			-0-	
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	N	-0-			-0-	
07	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	59	1	1174	2	N	-0-			-0-	
08	1488 N	772	-0-	-716	-0-	59	1	713	2	N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 201834															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13110															
PERF.11750 - 12822															
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	N	-0-			-0-	
04	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	56	1	1134	2	N	-0-			-0-	
05	1271 N	771	-0-	-500	-0-	41	1	730	2	N	-0-			-0-	
06	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	72	1	1260	2	N	1	1 8		-0-	
07	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	58	1	1155	2	N	5	5 8		-0-	
*08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	85	1	1036	2	N	-0-			-0-	
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 202470															
COMPL. DATE 04/16/2004															
TOTAL DEPTH 11650															
PERF.11384 - 11462															
03	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	128	1	3741	2	N	2	2 8		-0-	
04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	195	1	3935	2	N	-0-			-0-	
05	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	216	1	3839	2	N	-0-			-0-	
06	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	280	1	4879	2	N	-0-			-0-	
07	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	239	1	4725	2	N	-0-			-0-	
*08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	262	1	3179	2	N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 202476															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12950															
PERF.11711 - 12810															
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	68	1	1982	2	N	-0-			-0-	
04	1980 N	1694	-0-	-286	-0-	80	1	1614	2	N	-0-			-0-	
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	98	1	1741	2	N	-0-			-0-	
06	1980 N	1742	-0-	-238	-0-	95	1	1647	2	N	-0-			-0-	
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	N	-0-			-0-	
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	142	1	1720	2	N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 202649															
COMPL. DATE 05/12/2004															
TOTAL DEPTH 11850															
PERF.11576 - 11699															
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1506	2	N	-0-			3	
04	1500 N	1195	-0-	-305	-0-	56	1	1139	2	N	-0-			3	
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	93	1	1662	2	N	-0-			3	
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	88	1	1527	2	N	-0-			3	
07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1489	2	N	-0-			3	
*08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	135	1	1635	2	N	-0-	3 7		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
BARGER, H. UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538														
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
03	1612 N	3	-0-	-1609	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCARBOROUGH UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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														
03	4991 X	4436	-0-	-555	-0-	292	1	4137	2	N	6	6	8	118
						7	9							
04	4830 X	4420	-0-	-410	-0-	268	1	4145	2	N	6	6	8	118
						7	9							
05	4619 X	4406	-0-	-213	-0-	267	1	4139	2	N	-0-			118
06	4470 X	3893	-0-	-577	-0-	272	1	3621	2	N	-0-			118
07	4619 X	4267	-0-	-352	-0-	271	1	3996	2	N	-0-			118
08	4278 X	2152	-0-	-2126	-0-	104	1	2048	2	N	-0-	26	7	92
REED UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850														
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	143	1	2034	2	N	-0-			-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	2	N	-0-			-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	134	1	2077	2	N	-0-			-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	161	1	2149	2	N	-0-			-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2066	2	N	-0-			-0-
*08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	102	1	1993	2	N	-0-			-0-
REED UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720														
03	2418 N	2329	-0-	-89	-0-	153	1	2176	2	N	-0-			45
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	129	1	2001	2	N	-0-			45
05	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	133	1	2066	2	N	-0-			45
06	2250 N	1914	-0-	-336	-0-	134	1	1780	2	N	-0-			45
07	2201 N	2019	-0-	-182	-0-	128	1	1891	2	N	-0-			45
08	2201 N	1904	-0-	-297	-0-	92	1	1812	2	N	-0-	15	7	30
REED UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133														
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
04	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	371	1	5744	2	N	6	6	8	-0-
						7	9							
05	4061 X	3839	-0-	-222	-0-	233	1	3606	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3418	-0-	-422	-0-	238	1	3180	2	N	-0-			-0-
07	4433 X	3888	-0-	-545	-0-	247	1	3641	2	N	-0-			-0-
08	4991 X	2665	-0-	-2326	-0-	129	1	2522	2	N	13			13
						14	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																											
REED UNIT																											
WELL #: 7																											
RRCID -> 217273																											
COMPL. DATE 09/16/2005																											
TOTAL DEPTH 13320																											
PERF.11860 - 12140																											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
03	2480 N	2259	-0-	-221	-0-	149	1	2110	2	N	-0-					-0-											
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	134	1	2076	2	N	6	6	8			-0-											
						7	9																				
05	2480 N	1851	-0-	-629	-0-	112	1	1739	2	N	-0-					-0-											
06	2190 N	1718	-0-	-472	-0-	120	1	1598	2	N	-0-					-0-											
07	2294 N	2251	-0-	-43	-0-	143	1	2108	2	N	-0-					-0-											
*08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	117	1	2290	2	N	-0-					-0-											
REED UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 217888			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13150			PERF.11663 - 12979		
03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	443	1	6285	2	N	12	167	1			62											
						13	9																				
04	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	208	1	3230	2	N	-0-					62											
05	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	396	1	6128	2	N	1					63											
						1	9																				
06	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	313	1	4180	2	N	20					83											
						22	9																				
07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	324	1	4766	2	N	-0-					83											
*08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	345	1	6761	2	N	17					100											
						19	9																				
REED UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 217891			COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 13405			PERF.11868 - 12164		
03	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	70	1	992	2	N	-0-					-0-											
04	1020 N	910	-0-	-110	-0-	55	1	855	2	N	-0-					-0-											
05	1271 N	544	-0-	-727	-0-	33	1	511	2	N	-0-					-0-											
06	1020 N	502	-0-	-518	-0-	35	1	467	2	N	-0-					-0-											
07	930 N	582	-0-	-348	-0-	37	1	545	2	N	-0-					-0-											
08	558 N	31	-0-	-527	-0-	6	2	25	9	N	23					23											
REED UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 218161			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13220			PERF.11433 - 13133		
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					-0-											
04	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	80	1	1232	2	N	-0-					-0-											
05	1426 N	1325	-0-	-101	-0-	80	1	1245	2	N	-0-					-0-											
06	1320 N	1287	-0-	-33	-0-	90	1	1197	2	N	-0-					-0-											
07	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	86	1	1260	2	N	-0-					-0-											
08	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	49	1	962	2	N	-0-					-0-											
BARGER, H. UNIT													WELL #: 17			RRCID -> 222056			COMPL. DATE 09/05/2006			TOTAL DEPTH 11720			PERF.11420 - 11574		
03	1519 N	1102	-0-	-417	-0-	36	1	1066	2	N	-0-					-0-											
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	91	1	1843	2	N	-0-					-0-											
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1812	2	N	-0-					-0-											
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	102	1	1769	2	N	-0-					-0-											
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	93	1	1848	2	N	-0-					-0-											
*08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	175	1	2118	2	N	-0-					-0-											
BARGER "A"													WELL #: 3			RRCID -> 223609			COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 11860			PERF.11418 - 11494		
03	744 N	652	-0-	-92	-0-	22	1	630	2	N	-0-					-0-											
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1009	2	N	-0-					-0-											
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	N	-0-					-0-											
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	N	-0-					-0-											
07	1085 N	566	-0-	-519	-0-	27	1	539	2	N	-0-					-0-											
08	806 N	351	-0-	-455	-0-	27	1	324	2	N	-0-					-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
H. BARGER UNIT														
WELL #: 14													RRCID -> 229853	
COMPL. DATE 05/31/2007													TOTAL DEPTH 11725	
PERF.11002 - 11561														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
03	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	68 1	1981 2	N	8				133	
04	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	9 9	1822 2	N	15				148	
05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	17 9	1724 2	N	-0-				148	
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	97 1	1906 2	N	-0-				148	
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	110 1	1977 2	N	-0-				148	
*08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	100 1	2446 2	N	1				149	
						202 1								
						1 9								
BARGER, H. UNIT													WELL #: 16	
RRCID -> 230710													COMPL. DATE 08/14/2007	
TOTAL DEPTH 11720													PERF.11467 - 11565	
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	45 1	1309 2	N	2	2	8		20	
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2 9	2012 2	N	-0-				20	
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	100 1	2163 2	N	-0-				20	
06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	121 1	1926 2	N	-0-				20	
07	2170 N	1888	-0-	-282	-0-	111 1	1797 2	N	-0-				20	
08	2294 N	2096	-0-	-198	-0-	91 1	1936 2	N	-0-				20	
						160 1								
REED UNIT													WELL #: 14	
RRCID -> 230802													COMPL. DATE 07/07/2007	
TOTAL DEPTH 13150													PERF.11368 - 12990	
03	806 N	620	-0-	-186	-0-	40 1	571 2	N	8	2	8		28	
04	720 N	632	-0-	-88	-0-	9 9	594 2	N	-0-				28	
05	868 N	483	-0-	-385	-0-	38 1	454 2	N	-0-				28	
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	29 1	751 2	N	2				30	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	56 1	639 2	N	-0-				30	
*08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	2 9	707 2	N	-0-				30	
						43 1								
						36 1								
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 6	
RRCID -> 271861													COMPL. DATE 09/17/2013	
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11480 - 12614	
03	6386 X	4752	-0-	-1634	-0-	157 1	4595 2	N	-0-				-0-	
04	5730 X	4432	-0-	-1298	-0-	209 1	4223 2	N	-0-				-0-	
05	5549 X	4498	-0-	-1051	-0-	239 1	4259 2	N	-0-				-0-	
06	5340 X	3929	-0-	-1411	-0-	214 1	3715 2	N	-0-				-0-	
07	5239 X	3966	-0-	-1273	-0-	191 1	3775 2	N	-0-				-0-	
08	4743 X	4061	-0-	-682	-0-	309 1	3752 2	N	-0-				-0-	
KEY ENERGY SERVICES, LLC													458534	
FBPCS													WELL #: 2D	
RRCID -> 170312													COMPL. DATE 06/23/1998	
TOTAL DEPTH 5189													PERF. 4704 - 5055	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													495445	
SHELLEY 'A'													WELL #: 1	
RRCID -> 158522													COMPL. DATE 03/18/1996	
TOTAL DEPTH 13200													PERF.12075 - 12111	
03	2077 N	1673	-0-	-404	-0-	17 1	1656 2	Y	-0-				48	
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	17 1	1723 2	Y	-0-				48	
05	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	18 1	1762 2	Y	-0-				48	
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	19 1	1911 2	Y	-0-				48	
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	22 1	2207 2	Y	-0-				48	
*08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	22 1	2243 2	Y	-0-				48	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE									
LEGACY RESERVES OPERATING LP																						
SHELLEY 'A'																						
WELL #: 2													RRCID -> 171812									
COMPL. DATE 04/27/1999													TOTAL DEPTH 12500									
PERF.11482 - 11833																						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03	1054 X	741	-0-	-313	-0-	-0-			7	1	734	2	Y	-0-				75				
04	990 X	654	-0-	-336	-0-	-0-			6	1	648	2	Y	-0-				75				
05	1178 X	591	-0-	-587	-0-	-0-			6	1	585	2	Y	-0-				75				
06	1140 X	733	-0-	-407	-0-	-0-			7	1	726	2	Y	-0-				75				
07	1178 X	546	-0-	-632	-0-	-0-			5	1	541	2	Y	-0-				75				
*08	936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	927	2	Y	-0-				75				

SHELLEY "A"													WELL #: 3					RRCID -> 187696				
COMPL. DATE 01/04/2002													TOTAL DEPTH 12297					PERF.12094 - 12144				
03	2263 X	1808	-0-	-455	-0-	-0-			18	1	1790	2	Y	-0-				87				
04	2340 X	1282	-0-	-1058	-0-	-0-			13	1	1269	2	Y	-0-				87				
05	2418 X	2208	-0-	-210	-0-	-0-			22	1	2186	2	Y	-0-				87				
06	2340 X	1169	-0-	-1171	-0-	-0-			12	1	1157	2	Y	-0-				87				
07	2387 X	466	-0-	-1921	-0-	-0-			5	1	461	2	Y	-0-				87				
*08	2201 N	387	-0-	-1814	-0-	-0-			4	1	383	2	Y	-0-				87				

LINN OPERATING, INC.													501545									
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 1					RRCID -> 099216				
COMPL. DATE 01/12/1982													TOTAL DEPTH 13000					PERF.11252 - 11576				
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	-0-			160	1	2424	2	N	-0-				-0-				
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-			159	1	2432	2	N	-0-				-0-				
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-			163	1	2365	2	N	-0-				-0-				
06	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	-0-			154	1	2333	2	N	-0-				-0-				
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	-0-			139	1	2116	2	N	-0-				-0-				
*08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-			145	1	2303	2	N	-0-				-0-				

EVERETT													WELL #: 1					RRCID -> 102006				
COMPL. DATE 08/02/1982													TOTAL DEPTH 12810					PERF.11102 - 11415				
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-			114	1	2152	2	N	-0-				-0-				
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-			113	1	2121	2	N	-0-				-0-				
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-			109	1	1948	2	N	-0-				-0-				
06	2190 N	2071	-0-	-119	-0-	-0-			104	1	1967	2	N	-0-				-0-				
07	2294 N	2013	-0-	-281	-0-	-0-			98	1	1915	2	N	-0-				-0-				
*08	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	-0-			95	1	1904	2	N	-0-				-0-				

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 2R					RRCID -> 137925				
COMPL. DATE 02/20/1991													TOTAL DEPTH 12010					PERF.11621 - 11727				
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-			136	1	1978	2	N	-0-				-0-				
04	2460 N	2085	-0-	-375	-0-	-0-			134	1	1951	2	N	-0-				-0-				
05	2542 N	1157	-0-	-1385	-0-	-0-			91	1	1066	2	N	-0-				-0-				
06	2040 N	1142	-0-	-898	-0-	-0-			86	1	1056	2	N	-0-				-0-				
07	2170 N	1222	-0-	-948	-0-	-0-			89	1	1133	2	N	-0-				-0-				
*08	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	-0-			84	1	1058	2	N	-0-				-0-				

THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 1					RRCID -> 139002				
COMPL. DATE 06/12/1991													TOTAL DEPTH 12252					PERF.11802 - 11926				
03	2480 N	2023	-0-	-457	-0-	-0-			131	1	1892	2	N	-0-				-0-				
04	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	-0-			172	1	2677	2	N	-0-				-0-				
05	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	-0-			162	1	2354	2	N	-0-				-0-				
06	2700 X	1744	-0-	-956	-0-	-0-			116	1	1628	2	N	-0-				-0-				
07	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	-0-			156	1	2461	2	N	-0-				-0-				
*08	2790 X	2206	-0-	-584	-0-	-0-			134	1	2072	2	N	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.															
EVERETT															
WELL #: 3													RRCID -> 139594		
COMPL. DATE 09/19/1991													CAPACITY		
TOTAL DEPTH 12195													PERF.11436 - 11746		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	3010	-0-	3010	5695	152	1	2858	2	N	-0-			-0-
04		8438 X	2743	-0-	-5695	-0-	138	1	2605	2	N	-0-			-0-
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	163	1	2913	2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2782	-0-	-128	-0-	140	1	2642	2	N	-0-			-0-
07		3007 X	2826	-0-	-181	-0-	137	1	2689	2	N	-0-			-0-
*08		3038 N	2548	-0-	-490	-0-	121	1	2427	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 3		
RRCID -> 140177													COMPL. DATE 11/05/1991		
TOTAL DEPTH 12210													PERF.11421 - 12034		
03	DLQ	G-10	3445	-0-	3445	6790	174	1	3271	2	N	-0-			-0-
04		9741 X	2951	-0-	-6790	-0-	149	1	2802	2	N	-0-			-0-
05		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	199	1	3560	2	N	-0-			-0-
06		3570 X	3474	-0-	-96	-0-	175	1	3299	2	N	-0-			-0-
07		3689 X	3540	-0-	-149	-0-	172	1	3368	2	N	-0-			-0-
*08		3751 X	3599	-0-	-152	-0-	170	1	3429	2	N	-0-			-0-

EVERETT													WELL #: 4		
RRCID -> 140417													COMPL. DATE 12/14/1991		
TOTAL DEPTH 12330													PERF.11540 - 11944		
03		2927 N	2863	-0-	-64	-0-	174	1	2689	2	N	-0-			-0-
04		2310 N	2079	-0-	-231	-0-	133	1	1946	2	N	-0-			-0-
05		2728 X	2310	-0-	-418	-0-	152	1	2158	2	N	-0-			-0-
06		2640 X	2466	-0-	-174	-0-	152	1	2314	2	N	-0-			-0-
07		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	168	1	2699	2	N	-0-			-0-
*08		2728 X	1705	-0-	-1023	-0-	110	1	1595	2	N	-0-			-0-

EVERETT													WELL #: 5		
RRCID -> 140636													COMPL. DATE 12/21/1991		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11212 - 11610		
03		2759 N	2735	-0-	-24	-0-	167	1	2568	2	N	-0-			-0-
04		2640 N	2607	-0-	-33	-0-	160	1	2447	2	N	-0-			-0-
05		2790 N	2741	-0-	-49	-0-	174	1	2567	2	N	-0-			-0-
06		2640 N	2619	-0-	-21	-0-	160	1	2459	2	N	-0-			-0-
07		2697 N	2639	-0-	-58	-0-	157	1	2482	2	N	-0-			-0-
*08		2728 N	2665	-0-	-63	-0-	156	1	2509	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 2		
RRCID -> 140749													COMPL. DATE 01/22/1992		
TOTAL DEPTH 12285													PERF.11611 - 11967		
03		1891 N	1830	-0-	-61	-0-	122	1	1708	2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1529	-0-	-121	-0-	106	1	1423	2	N	-0-			-0-
05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	129	1	1755	2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1758	-0-	-12	-0-	117	1	1641	2	N	-0-			-0-
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	112	1	1600	2	N	-0-			-0-
*08		1891 N	1764	-0-	-127	-0-	113	1	1651	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 4		
RRCID -> 154886													COMPL. DATE N/A		
TOTAL DEPTH 11900													PERF. 8390 - 10666		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMPSON, MILDRED													WELL #: 5		
RRCID -> 158916													COMPL. DATE 03/31/1996		
TOTAL DEPTH 12000													PERF.11256 - 11820		
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	123	1	1735	2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1565	-0-	-265	-0-	107	1	1458	2	N	-0-			-0-
05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	127	1	1715	2	N	-0-			-0-
06		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	123	1	1758	2	N	-0-			-0-
07		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	136	1	2053	2	N	-0-			-0-
*08		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	143	1	2245	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.															
THOMPSON, MILDRED															
WELL #: 6													RRCID -> 161179		
COMPL. DATE 11/02/1996													TOTAL DEPTH 11906		
PERF.11186 - 11719															
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
03	DLQ	G-10	2648	-0-	2648	5123	134	1	2514	2	Y	-0-			-0-
04		7724 X	2601	-0-	-5123	-0-	131	1	2470	2	Y	-0-			-0-
05		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	142	1	2539	2	Y	-0-			-0-
06		2880 X	2519	-0-	-361	-0-	127	1	2392	2	Y	-0-			-0-
07		2728 X	2510	-0-	-218	-0-	122	1	2388	2	Y	-0-			-0-
*08		2697 X	2589	-0-	-108	-0-	123	1	2466	2	Y	-0-			-0-
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 7		
RRCID -> 166312													COMPL. DATE 11/27/1997		
TOTAL DEPTH 12157													PERF.11653 - 11997		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 8		
RRCID -> 167112													COMPL. DATE 01/17/1998		
TOTAL DEPTH 12080													PERF.11516 - 11893		
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-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-
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 9		
RRCID -> 173221													COMPL. DATE 05/10/1999		
TOTAL DEPTH 12180													PERF.11636 - 11989		
03		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	234	1	4401	2	N	-0-			-0-
04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	226	1	4258	2	N	-0-			-0-
05		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	237	1	4242	2	N	-0-			-0-
06		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	212	1	4013	2	N	-0-			-0-
07		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	208	1	4086	2	N	-0-			-0-
*08		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	208	1	4181	2	N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 2		
RRCID -> 176712													COMPL. DATE 04/24/2014		
TOTAL DEPTH 11847													PERF. 8343 - 11390		
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	-0-			-0-
04		1320 N	1246	-0-	-74	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-			-0-
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-			-0-
*06		1320 N	1163	-0-	-157	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-			-0-
07		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	32	1	1200	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	1062	31	1	1031	2	Y	-0-			-0-
EVERETT													WELL #: 8		
RRCID -> 176838													COMPL. DATE 01/12/2000		
TOTAL DEPTH 11910													PERF.11148 - 11276		
03		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	131	1	2465	2	N	-0-			-0-
04		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	131	1	2470	2	N	-0-			-0-
05		2728 N	2592	-0-	-136	-0-	137	1	2455	2	N	-0-			-0-
06		2520 N	2485	-0-	-35	-0-	125	1	2360	2	N	-0-			-0-
07		2697 N	2529	-0-	-168	-0-	123	1	2406	2	N	-0-			-0-
*08		2604 N	2565	-0-	-39	-0-	121	1	2444	2	N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 3		
RRCID -> 181193													COMPL. DATE 08/22/2009		
TOTAL DEPTH 11850													PERF.11080 - 11465		
03		1426 N	750	-0-	-676	-0-	37	1	713	2	Y	-0-			17
04		1170 N	625	-0-	-545	-0-	30	1	595	2	Y	-0-			17
05		1519 N	218	-0-	-1301	-0-	11	1	207	2	Y	-0-			17
*06		720 N	188	-0-	-532	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			17
07		651 N	339	-0-	-312	-0-	9	1	330	2	Y	-0-			17
08	DLQ	G-10	382	-0-	382	382	11	1	371	2	Y	-0-			17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.														
REED "R"														
WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3055	-0-	3055	5861	154	1	2901	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3104	-0-	3104	8965	157	1	2947	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2816	-0-	2816	11781	149	1	2667	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2415	-0-	2415	14196	121	1	2294	2	N	-0-			-0-
07	16597 X	2401	-0-	-14196	-0-	116	1	2285	2	N	-0-			-0-
*08	2511 X	2211	-0-	-300	-0-	105	1	2106	2	N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184	
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	182	1	3513	2	N	-0-			2
04	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			2
05	3937 X	3573	-0-	-364	-0-	181	1	3392	2	N	-0-			2
*06	3810 X	3502	-0-	-308	-0-	190	1	3312	2	N	-0-			2
07	3906 X	3486	-0-	-420	-0-	92	1	3394	2	N	-0-			2
08	DLQ G-10	3437	-0-	3437	3437	101	1	3336	2	N	-0-			2
THOMPSON, MILDRED "A"													WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250	
03	2449 N	1574	-0-	-875	-0-	79	1	1495	2	N	-0-			-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	78	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	87	1	1564	2	N	-0-			-0-
06	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	142	1	2678	2	N	-0-			-0-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	98	1	1934	2	N	-0-			-0-
*08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	N	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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
SIMS, ALTON													WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366	
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	5			5
						6	9							
*06	210 N	197	-0-	-13	-0-	10	1	181	2	Y	5			10
						6	9							
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	4	1	155	2	Y	-0-			10
08	279 N	140	-0-	-139	-0-	4	1	136	2	Y	-0-			10
SIMS, ALTON													WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 202100														
COMPL. DATE 07/26/2007														
TOTAL DEPTH 11750													PERF.10983 - 11155	
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
03	4588 X	2745	-0-	-1843	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-			2
04	3690 X	2164	-0-	-1526	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-			2
05	3007 X	2401	-0-	-606	-0-	122	1	2279	2	Y	-0-			2
*06	2910 X	2239	-0-	-671	-0-	122	1	2117	2	Y	-0-			2
07	3007 X	2381	-0-	-626	-0-	63	1	2318	2	Y	-0-			2
08	2387 N	2205	-0-	-182	-0-	64	1	2141	2	Y	-0-			2
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 204548														
COMPL. DATE 03/20/2004														
TOTAL DEPTH 11800													PERF.11370 - 11489	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
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
SIMS, ALTON														
WELL #: 3L														
RRCID -> 205583														
COMPL. DATE 08/21/2004														
TOTAL DEPTH 11833													PERF.11350 - 11450	
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-			-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	Y	4			4
						4	9							
*06	1230 N	902	-0-	-328	-0-	49	1	853	2	Y	-0-			4
07	1488 N	1145	-0-	-343	-0-	30	1	1115	2	Y	-0-			4
08	DLQ G-10	1230	-0-	1230	1230	36	1	1194	2	Y	-0-			4
SIMS, ALTON														
WELL #: 5L														
RRCID -> 206077														
COMPL. DATE 07/03/2004														
TOTAL DEPTH 11800													PERF.11243 - 11440	
03	3069 X	1725	-0-	-1344	-0-	85	1	1640	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	1255	-0-	-1505	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-			-0-
05	2635 X	2505	-0-	-130	-0-	127	1	2374	2	Y	4			4
						4	9							
*06	2550 X	2508	-0-	-42	-0-	136	1	2365	2	Y	6			10
						7	9							
07	2294 X	1922	-0-	-372	-0-	51	1	1871	2	Y	-0-			10
08	2418 N	1784	-0-	-634	-0-	52	1	1732	2	Y	-0-			10
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 206522														
COMPL. DATE 04/20/2010														
TOTAL DEPTH 11767													PERF.10961 - 11388	
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1629	-0-	-261	-0-	78	1	1551	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	693	-0-	-609	-0-	35	1	658	2	Y	-0-			-0-
*06	1770 N	538	-0-	-1232	-0-	29	1	509	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	402	-0-	-1272	-0-	11	1	391	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	516	-0-	516	516	15	1	501	2	Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 208294														
COMPL. DATE 12/15/2009														
TOTAL DEPTH 11836													PERF.11164 - 11495	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.												//CONT.// 32950 285				//CONT.// 501545			
DOSS GU												WELL #: 1				RRCID -> 210251			
												COMPL. DATE 12/24/2004				TOTAL DEPTH 11950			
												PERF.10603 - 11800							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03		4402 X	2841	-0-	-1561	-0-	140	1	2701	2	N	-0-					15		
04		4050 X	2437	-0-	-1613	-0-	117	1	2320	2	N	-0-					15		
05		4061 X	1898	-0-	-2163	-0-	96	1	1802	2	N	-0-					15		
*06		3600 X	1632	-0-	-1968	-0-	89	1	1543	2	N	-0-					15		
07		3379 X	962	-0-	-2417	-0-	25	1	937	2	N	-0-					15		
08		2852 X	1223	-0-	-1629	-0-	36	1	1187	2	N	-0-					15		
DOSS GU												WELL #: 2				RRCID -> 212513			
												COMPL. DATE 08/24/2007				TOTAL DEPTH 11800			
												PERF. 9856 - 11407							
03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	2	Y	-0-					5		
04		1380 N	549	-0-	-831	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					5		
05		1364 N	131	-0-	-1233	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					5		
*06		1260 N	19	-0-	-1241	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					5		
07		636 N	636	-0-	-0-	-0-	17	1	619	2	Y	-0-					5		
08	DLQ	G-10	807	-0-	807	807	24	1	783	2	Y	-0-					5		
SIMS, ALTON												WELL #: 6L				RRCID -> 212863			
												COMPL. DATE 03/08/2005				TOTAL DEPTH 11820			
												PERF.11317 - 11696							
03		3255 X	1784	-0-	-1471	-0-	88	1	1696	2	N	-0-					30		
04		3150 X	837	-0-	-2313	-0-	40	1	797	2	N	-0-					30		
05		3255 X	755	-0-	-2500	-0-	38	1	717	2	N	-0-					30		
*06		3150 X	2379	-0-	-771	-0-	129	1	2250	2	N	-0-					30		
07		3255 X	2421	-0-	-834	-0-	64	1	2357	2	N	-0-					30		
08		1798 X	1704	-0-	-94	-0-	50	1	1654	2	N	-0-					30		
DOSS GU												WELL #: 3				RRCID -> 212898			
												COMPL. DATE 10/17/2006				TOTAL DEPTH 11935			
												PERF.11100 - 11384							
03		1767 N	1601	-0-	-166	-0-	79	1	1522	2	Y	-0-					2		
04		1590 N	1430	-0-	-160	-0-	68	1	1362	2	Y	-0-					2		
05		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	88	1	1653	2	Y	-0-					2		
*06		1560 N	1166	-0-	-394	-0-	63	1	1103	2	Y	-0-					2		
07		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-					2		
08	DLQ	G-10	1340	-0-	1340	1340	39	1	1301	2	Y	-0-					2		
DOSS GU												WELL #: 4				RRCID -> 214889			
												COMPL. DATE 05/19/2014				TOTAL DEPTH 11867			
												PERF. 9932 - 11544							
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					3		
04		540 N	456	-0-	-84	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					3		
05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					3		
*06		630 N	327	-0-	-303	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					3		
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	2	Y	-0-					3		
08	DLQ	G-10	555	-0-	555	555	16	1	539	2	Y	-0-					3		
DOSS GU												WELL #: 5				RRCID -> 216622			
												COMPL. DATE 05/30/2005				TOTAL DEPTH 12800			
												PERF.11388 - 12678							
03		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	236	1	4554	2	Y	-0-					6		
04		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	231	1	4598	2	Y	-0-					6		
05		4774 X	4717	-0-	-57	-0-	239	1	4478	2	Y	-0-					6		
*06		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	269	1	4688	2	Y	-0-					6		
07		4774 X	4648	-0-	-126	-0-	123	1	4525	2	Y	-0-					6		
08	DLQ	G-10	5026	-0-	5026	5026	147	1	4879	2	Y	-0-					6		
DOSS GU												WELL #: 6				RRCID -> 216676			
												COMPL. DATE 08/10/2005				TOTAL DEPTH 11900			
												PERF.11322 - 11561							
03		2542 N	2217	-0-	-325	-0-	109	1	2108	2	Y	-0-					8		
04		2370 N	2100	-0-	-270	-0-	101	1	1999	2	Y	-0-					8		
05		2294 N	2096	-0-	-198	-0-	106	1	1990	2	Y	-0-					8		
*06		2160 N	1982	-0-	-178	-0-	108	1	1874	2	Y	-0-					8		
07		2170 N	1863	-0-	-307	-0-	49	1	1814	2	Y	-0-					8		
08	DLO	G-10	1912	-0-	1912	1912	56	1	1856	2	Y	-0-					8		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
LINN OPERATING, INC.																
DOSS GU																
WELL #: 8																
RRCID -> 216681																
COMPL. DATE 09/09/2005																
TOTAL DEPTH 11900																
PERF.11314 - 11501																
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
03	4340 X	3623	-0-	-717	-0-	178	1	3445	2	Y	-0-					4
04	4170 X	3455	-0-	-715	-0-	165	1	3290	2	Y	-0-					4
05	4309 X	3430	-0-	-879	-0-	174	1	3256	2	Y	-0-					4
*06	3900 X	3380	-0-	-520	-0-	184	1	3196	2	Y	-0-					4
07	3999 X	3240	-0-	-759	-0-	85	1	3155	2	Y	-0-					4
08	3565 X	3201	-0-	-364	-0-	94	1	3107	2	Y	-0-					4
RICKARD GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 217214																
COMPL. DATE 10/11/2005																
TOTAL DEPTH 12508																
PERF.10896 - 11104																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
DOSS GU																
WELL #: 9																
RRCID -> 217867																
COMPL. DATE 11/02/2005																
TOTAL DEPTH 11912																
PERF.10872 - 11372																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
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-
DOSS GU																
WELL #: 10																
RRCID -> 217876																
COMPL. DATE 12/19/2007																
TOTAL DEPTH 11950																
PERF.10910 - 11287																
03	2821 X	2593	-0-	-228	-0-	128	1	2465	2	Y	-0-					7
04	2730 X	2395	-0-	-335	-0-	115	1	2280	2	Y	-0-					7
05	2821 X	2275	-0-	-546	-0-	115	1	2160	2	Y	-0-					7
*06	2610 X	2155	-0-	-455	-0-	117	1	2038	2	Y	-0-					7
07	2697 X	2240	-0-	-457	-0-	59	1	2181	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10	2310	-0-	2310	2310	68	1	2242	2	Y	-0-					7
DOSS GU																
WELL #: 7																
RRCID -> 218661																
COMPL. DATE 02/10/2006																
TOTAL DEPTH 12000																
PERF.11395 - 11753																
03	3100 N	3113	-0-	13	167	153	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3423	-0-	423	590	164	1	3259	2	Y	-0-					-0-
05	4510 X	3920	-0-	-590	-0-	199	1	3719	2	Y	2					2
						2	9									
*06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	217	1	3783	2	Y	6					8
						7	9									
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	88	1	3248	2	Y	12					20
						13	9									
08	DLQ G-10	4295	-0-	4295	4295	126	1	4168	2	Y	1					21
						1	9									
REED, BOBBY GAS UNIT																
WELL #: 10																
RRCID -> 227150																
COMPL. DATE 06/03/2014																
TOTAL DEPTH 11850																
PERF.11236 - 11394																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.															
SIMS, ALTON															
WELL #: 8															
RRCID -> 227302															
COMPL. DATE 01/31/2007															
TOTAL DEPTH 11830															
PERF.11264 - 11480															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4123 X	2450	-0-	-1673	-0-	121	1	2329	2	Y	-0-		1		
04	3990 X	2362	-0-	-1628	-0-	113	1	2249	2	Y	-0-		1		
05	4030 X	3254	-0-	-776	-0-	165	1	3089	2	Y	-0-		1		
*06	3450 X	2985	-0-	-465	-0-	162	1	2823	2	Y	-0-		1		
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	79	1	2918	2	Y	-0-		1		
08	2914 X	2515	-0-	-399	-0-	74	1	2441	2	Y	-0-		1		
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 228120															
COMPL. DATE 03/18/2007															
TOTAL DEPTH 11950															
PERF.11517 - 11540															
03	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	57	1	1109	2	Y	-0-		-0-		
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	50	1	995	2	Y	-0-		-0-		
05	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-		-0-		
*06	1140 N	983	-0-	-157	-0-	53	1	930	2	Y	-0-		-0-		
07	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	27	1	989	2	Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1014	30	1	984	2	Y	-0-		-0-		
SIMS, ALTON															
WELL #: 7															
RRCID -> 228122															
COMPL. DATE 02/21/2007															
TOTAL DEPTH 11850															
PERF.11181 - 11378															
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	71	1	1378	2	Y	-0-		4		
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	Y	-0-		4		
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-		4		
*06	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	72	1	1246	2	Y	-0-		4		
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	53	1	1970	2	Y	1		5		
08	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	45	1	1481	2	Y	-0-		5		
EVERETT															
WELL #: 10H															
RRCID -> 229922															
COMPL. DATE 12/30/2006															
TOTAL DEPTH 11667															
PERF.12158 - 14454															
03	DLQ G-10	16554	-0-	16554	31768	835	1	15719	2	N	-0-		-0-		
04	47750 X	15982	-0-	-31768	-0-	806	1	15176	2	N	-0-		-0-		
05	16190 X	16190	-0-	-0-	-0-	857	1	15333	2	N	-0-		-0-		
06	16440 X	15656	-0-	-784	-0-	787	1	14869	2	N	-0-		-0-		
07	16833 X	15917	-0-	-916	-0-	771	1	15146	2	N	-0-		-0-		
*08	15965 X	15739	-0-	-226	-0-	746	1	14993	2	N	-0-		-0-		
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 230654															
COMPL. DATE 02/07/2008															
TOTAL DEPTH 11950															
PERF.10928 - 11244															
03	2449 N	1807	-0-	-642	-0-	89	1	1718	2	Y	-0-		39		
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	-0-		39		
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	116	1	2178	2	Y	-0-		39		
*06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	97	1	1688	2	Y	-0-		39		
07	2449 N	2017	-0-	-432	-0-	53	1	1964	2	Y	-0-		39		
08	DLQ G-10	1563	-0-	1563	1563	46	1	1517	2	Y	-0-		39		
REED, BOBBY GAS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 231657															
COMPL. DATE 06/02/2007															
TOTAL DEPTH 12800															
PERF.11318 - 12610															
03	5208 X	3423	-0-	-1785	-0-	169	1	3254	2	Y	-0-		-0-		
04	4260 X	4008	-0-	-252	-0-	192	1	3816	2	Y	-0-		-0-		
05	4309 X	4218	-0-	-91	-0-	214	1	4004	2	Y	-0-		-0-		
*06	4170 X	4016	-0-	-154	-0-	218	1	3798	2	Y	-0-		-0-		
07	4309 X	3840	-0-	-469	-0-	101	1	3739	2	Y	-0-		-0-		
08	DLQ G-10	3837	-0-	3837	3837	112	1	3725	2	Y	-0-		-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.														
DOSS GU														
WELL #: 13														
RRCID -> 231668														
COMPL. DATE 05/20/2007														
TOTAL DEPTH 11800													PERF.11064 - 11320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0														
03	4557 X	3850	-0-	-707	-0-	-0-	190	1	3660	2	Y	-0-		10
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	4251	2	Y	-0-		10
05	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	4619	2	Y	-0-		10
*06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	4576	2	Y	-0-		10
07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	4497	2	Y	-0-		10
08	4867 X	4729	-0-	-138	-0-	-0-	138	1	4591	2	Y	-0-		10
SIMS, ALTON														
WELL #: 9														
RRCID -> 231689														
COMPL. DATE 04/28/2007														
TOTAL DEPTH 12100													PERF.11252 - 11468	
03	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	-0-	199	1	3836	2	Y	-0-		-0-
04	4410 X	3768	-0-	-642	-0-	-0-	180	1	3588	2	Y	-0-		-0-
05	4433 X	3805	-0-	-628	-0-	-0-	193	1	3609	2	Y	3		3
*06	4080 X	3725	-0-	-355	-0-	-0-	202	1	3516	2	Y	6		9
07	4185 X	3684	-0-	-501	-0-	-0-	97	1	3572	2	Y	14		23
08	3968 X	3637	-0-	-331	-0-	-0-	106	1	3530	2	Y	1		24
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 232491														
COMPL. DATE 07/15/2007														
TOTAL DEPTH 12850													PERF.11280 - 12668	
03	4371 X	2659	-0-	-1712	-0-	-0-	131	1	2528	2	Y	-0-		44
04	4230 X	4079	-0-	-151	-0-	-0-	195	1	3884	2	Y	-0-		44
05	4371 X	3722	-0-	-649	-0-	-0-	189	1	3533	2	Y	-0-		44
*06	3930 X	3260	-0-	-670	-0-	-0-	177	1	3083	2	Y	-0-		44
07	4216 X	3343	-0-	-873	-0-	-0-	88	1	3248	2	Y	6		50
08	3875 X	3595	-0-	-280	-0-	-0-	105	1	3490	2	Y	-0-		50
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 232492														
COMPL. DATE 08/17/2007														
TOTAL DEPTH 12900													PERF.11324 - 12626	
03	2666 N	2071	-0-	-595	-0-	-0-	102	1	1969	2	Y	-0-		-0-
04	2580 N	2510	-0-	-70	-0-	-0-	120	1	2390	2	Y	-0-		-0-
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	Y	-0-		-0-
*06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	2330	2	Y	-0-		-0-
07	2604 N	2178	-0-	-426	-0-	-0-	57	1	2121	2	Y	-0-		-0-
08	2542 N	1827	-0-	-715	-0-	-0-	53	1	1774	2	Y	-0-		-0-
DOSS GU														
WELL #: 14														
RRCID -> 233043														
COMPL. DATE 06/23/2014														
TOTAL DEPTH 11975													PERF.11188 - 11426	
03	2883 X	2745	-0-	-138	-0-	-0-	135	1	2610	2	Y	-0-		8
04	2790 X	2405	-0-	-385	-0-	-0-	115	1	2290	2	Y	-0-		8
05	2883 X	2376	-0-	-507	-0-	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-		8
*06	2730 X	2596	-0-	-134	-0-	-0-	141	1	2455	2	Y	-0-		8
07	2821 X	2453	-0-	-368	-0-	-0-	65	1	2388	2	Y	-0-		8
08	DLQ G-10	2618	-0-	2618	2618	-0-	77	1	2541	2	Y	-0-		8
SIMS, ALTON														
WELL #: 12														
RRCID -> 233489														
COMPL. DATE 11/16/2007														
TOTAL DEPTH 13050													PERF.11297 - 12852	
03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3662	2	Y	-0-		1
04	3360 X	2361	-0-	-999	-0-	-0-	113	1	2248	2	Y	-0-		1
05	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3621	2	Y	-0-		1
*06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	3968	2	Y	-0-		1
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	3689	2	Y	-0-		1
08	3844 X	3582	-0-	-262	-0-	-0-	105	1	3477	2	Y	-0-		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC.														
DOSS GU														
WELL #: 15														
RRCID -> 233628														
COMPL. DATE 08/18/2007														
TOTAL DEPTH 11850														
PERF.11232 - 11456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	128	1	2477	2	Y	-0-		12	
04	3030 X	2768	-0-	-262	-0-	133	1	2635	2	Y	-0-		12	
05	3131 X	2801	-0-	-330	-0-	142	1	2659	2	Y	-0-		12	
*06	3030 X	2391	-0-	-639	-0-	130	1	2261	2	Y	-0-		12	
07	2976 X	2579	-0-	-397	-0-	68	1	2511	2	Y	-0-		12	
08	DLQ G-10	2790	-0-	2790	2790	82	1	2708	2	Y	-0-		12	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 233670														
COMPL. DATE 06/19/2014														
TOTAL DEPTH 13250														
PERF.11058 - 13188														
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	15	1	282	2	Y	-0-		4	
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	10	1	209	2	Y	-0-		4	
05	372 N	253	-0-	-119	-0-	13	1	240	2	Y	-0-		4	
*06	300 N	249	-0-	-51	-0-	14	1	235	2	Y	-0-		4	
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	2	Y	-0-		4	
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	5	1	180	2	Y	-0-		4	
DOSS GU														
WELL #: 12														
RRCID -> 233693														
COMPL. DATE 10/19/2007														
TOTAL DEPTH 13200														
PERF.11498 - 13150														
03	2573 N	1739	-0-	-834	-0-	86	1	1653	2	Y	-0-		28	
04	2130 N	1913	-0-	-217	-0-	92	1	1821	2	Y	-0-		28	
05	2263 N	2160	-0-	-103	-0-	109	1	2051	2	Y	-0-		28	
*06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	149	1	2593	2	Y	-0-		28	
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	71	1	2608	2	Y	-0-		28	
08	DLQ G-10	2628	-0-	2628	2628	77	1	2551	2	Y	-0-		28	
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 233784														
COMPL. DATE 11/20/2014														
TOTAL DEPTH 12093														
PERF.11184 - 11214														
03	2046 N	1698	-0-	-348	-0-	84	1	1614	2	Y	-0-		1	
04	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	77	1	1534	2	Y	-0-		1	
05	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	81	1	1512	2	Y	-0-		1	
*06	1650 N	1545	-0-	-105	-0-	84	1	1461	2	Y	-0-		1	
07	1674 N	1428	-0-	-246	-0-	38	1	1390	2	Y	-0-		1	
08	1581 N	1373	-0-	-208	-0-	40	1	1333	2	Y	-0-		1	
THOMPSON, MILDRED														
WELL #: 12H														
RRCID -> 234559														
COMPL. DATE 11/29/2007														
TOTAL DEPTH 11564														
PERF.12102 - 14931														
03	DLQ G-10	14062	-0-	14062	26999	709	1	13353	2	N	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	13847	-0-	13847	40846	699	1	13148	2	N	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	14462	-0-	14462	55308	765	1	13697	2	N	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	13310	-0-	13310	68618	669	1	12641	2	N	-0-		-0-	
07	82456 X	13838	-0-	-68618	-0-	671	1	13167	2	N	-0-		-0-	
*08	14477 X	13965	-0-	-512	-0-	662	1	13303	2	N	-0-		-0-	
SIMS, ALTON														
WELL #: 14														
RRCID -> 235758														
COMPL. DATE 05/06/2014														
TOTAL DEPTH 13250														
PERF.11224 - 11436														
03	2697 X	600	-0-	-2097	-0-	30	1	570	2	Y	-0-		-0-	
04	1260 X	575	-0-	-685	-0-	28	1	547	2	Y	-0-		-0-	
05	868 X	576	-0-	-292	-0-	29	1	541	2	Y	5		5	
						6	9							
*06	690 X	564	-0-	-126	-0-	30	1	528	2	Y	5		10	
						6	9							
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	604	2	Y	-0-		10	
*08	3100 N	3406	-0-	306	306	100	1	3306	2	Y	-0-		10	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.												//CONT.// 32950 285				//CONT.// 501545			
SIMS, ALTON												WELL #: 15				RRCID -> 235839			
												COMPL. DATE 01/10/2008				TOTAL DEPTH 13325			
												PERF.11304 - 12736							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
03		3100 X	2941	-0-	-159	-0-	145	1	2796	2	Y	-0-			19				
04		2940 X	2710	-0-	-230	-0-	130	1	2580	2	Y	-0-			19				
05		3038 X	2701	-0-	-337	-0-	137	1	2558	2	Y	5			24				
							6	9											
*06		2850 X	2738	-0-	-112	-0-	148	1	2583	2	Y	6			30				
							7	9											
07		2945 X	2607	-0-	-338	-0-	69	1	2536	2	Y	2			32				
							2	9											
08		2945 X	2612	-0-	-333	-0-	76	1	2536	2	Y	-0-			32				
REED, BOBBY GAS UNIT												WELL #: 18				RRCID -> 237730			
												COMPL. DATE 11/04/2014				TOTAL DEPTH 13200			
												PERF.12408 - 12687							
03		4650 X	4260	-0-	-390	-0-	210	1	4050	2	Y	-0-			2				
04		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	224	1	4448	2	Y	-0-			2				
05		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	237	1	4433	2	Y	-0-			2				
*06		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	240	1	4179	2	Y	-0-			2				
07		4836 X	4346	-0-	-490	-0-	115	1	4231	2	Y	-0-			2				
08	DLQ	G-10	4372	-0-	4372	4372	128	1	4244	2	Y	-0-			2				
DOSS GU												WELL #: 19				RRCID -> 237731			
												COMPL. DATE 01/06/2008				TOTAL DEPTH 13550			
												PERF.11186 - 13100							
03		1984 N	1773	-0-	-211	-0-	87	1	1686	2	Y	-0-			7				
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-			7				
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	Y	-0-			7				
*06		1710 N	1699	-0-	-11	-0-	92	1	1607	2	Y	-0-			7				
07		1984 N	1562	-0-	-422	-0-	41	1	1521	2	Y	-0-			7				
08		1798 N	1582	-0-	-216	-0-	46	1	1536	2	Y	-0-			7				
DOSS GU												WELL #: 18				RRCID -> 237733			
												COMPL. DATE 02/22/2008				TOTAL DEPTH 13200			
												PERF.11341 - 11558							
03		3875 X	3601	-0-	-274	-0-	177	1	3424	2	Y	-0-			7				
04		3750 X	3312	-0-	-438	-0-	159	1	3153	2	Y	-0-			7				
05		3875 X	3033	-0-	-842	-0-	154	1	2879	2	Y	-0-			7				
*06		3750 X	2673	-0-	-1077	-0-	145	1	2528	2	Y	-0-			7				
07		3782 X	2203	-0-	-1579	-0-	58	1	2145	2	Y	-0-			7				
08	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	2834	83	1	2751	2	Y	-0-			7				
RICKARD GAS UNIT												WELL #: 12				RRCID -> 240297			
												COMPL. DATE 02/23/2008				TOTAL DEPTH 13203			
												PERF.11396 - 11638							
03		4991 X	4978	-0-	-13	-0-	245	1	4733	2	Y	-0-			-0-				
04		4830 X	4788	-0-	-42	-0-	229	1	4559	2	Y	-0-			-0-				
05		4991 X	4881	-0-	-110	-0-	247	1	4630	2	Y	4			4				
							4	9											
*06		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	266	1	4628	2	Y	5			9				
							6	9											
07		4991 X	4763	-0-	-228	-0-	126	1	4637	2	Y	-0-			9				
08		4991 X	4846	-0-	-145	-0-	142	1	4704	2	Y	-0-			9				
RICKARD GAS UNIT												WELL #: 7				RRCID -> 240375			
												COMPL. DATE 11/02/2007				TOTAL DEPTH 11470			
												PERF.11014 - 11330							
03		1829 N	1781	-0-	-48	-0-	88	1	1693	2	Y	-0-			4				
04		1650 N	1621	-0-	-29	-0-	78	1	1543	2	Y	-0-			4				
05		1829 N	1731	-0-	-98	-0-	88	1	1643	2	Y	-0-			4				
*06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	94	1	1633	2	Y	-0-			4				
07		1674 N	1624	-0-	-50	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-			4				
08		1736 N	1486	-0-	-250	-0-	43	1	1443	2	Y	-0-			4				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.														
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 240377														
COMPL. DATE 12/24/2007														
TOTAL DEPTH 13300														
PERF.11270 - 12700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2883 N	2601	-0-	-282	-0-	128	1	2473	2	Y	-0-			5
04	2610 N	2496	-0-	-114	-0-	120	1	2376	2	Y	-0-			5
05	2666 N	2409	-0-	-257	-0-	122	1	2287	2	Y	-0-			5
*06	2520 N	2514	-0-	-6	-0-	137	1	2377	2	Y	-0-			5
07	2573 N	2261	-0-	-312	-0-	60	1	2201	2	Y	-0-			5
08	DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	64	1	2120	2	Y	-0-			5
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 240380														
COMPL. DATE 10/15/2007														
TOTAL DEPTH 12955														
PERF.11400 - 12844														
03	4030 X	3335	-0-	-695	-0-	164	1	3171	2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	2969	-0-	-931	-0-	142	1	2827	2	Y	-0-			-0-
05	3906 X	2858	-0-	-1048	-0-	145	1	2713	2	Y	-0-			-0-
*06	3450 X	3129	-0-	-321	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-			-0-
07	3472 X	2954	-0-	-518	-0-	78	1	2876	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3030	-0-	3030	3030	89	1	2941	2	Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 241392														
COMPL. DATE 06/05/2014														
TOTAL DEPTH 13296														
PERF.11069 - 13050														
03	2170 N	1953	-0-	-217	-0-	96	1	1857	2	Y	-0-			11
04	2040 N	1719	-0-	-321	-0-	82	1	1637	2	Y	-0-			11
05	2077 N	1468	-0-	-609	-0-	74	1	1394	2	Y	-0-			11
*06	1890 N	1085	-0-	-805	-0-	59	1	1026	2	Y	-0-			11
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	54	1	1991	2	Y	-0-			11
*08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	61	1	2022	2	Y	-0-			11
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 24														
RRCID -> 241538														
COMPL. DATE 08/30/2014														
TOTAL DEPTH 12920														
PERF.11684 - 12692														
03	6138 X	3223	-0-	-2915	-0-	159	1	3064	2	Y	-0-			-0-
04	5490 X	4189	-0-	-1301	-0-	201	1	3988	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	3884	-0-	-735	-0-	197	1	3687	2	Y	-0-			-0-
*06	4470 X	3981	-0-	-489	-0-	216	1	3765	2	Y	-0-			-0-
07	4340 X	3873	-0-	-467	-0-	102	1	3768	2	Y	3			3
						3	9							
08	4340 X	3016	-0-	-1324	-0-	88	1	2928	2	Y	-0-			3
SIMS, ALTON														
WELL #: 11														
RRCID -> 241543														
COMPL. DATE 03/28/2008														
TOTAL DEPTH 13120														
PERF.11278 - 12956														
03	4464 X	4156	-0-	-308	-0-	205	1	3951	2	Y	-0-			2
04	4320 X	3856	-0-	-464	-0-	185	1	3671	2	Y	-0-			2
05	4464 X	3687	-0-	-777	-0-	187	1	3500	2	Y	-0-			2
*06	4320 X	3969	-0-	-351	-0-	216	1	3753	2	Y	-0-			2
07	4154 X	3733	-0-	-421	-0-	98	1	3635	2	Y	-0-			2
08	4154 X	3282	-0-	-872	-0-	96	1	3186	2	Y	-0-			2
SIMS, ALTON														
WELL #: 20														
RRCID -> 241544														
COMPL. DATE 09/30/2014														
TOTAL DEPTH 13120														
PERF.11138 - 12760														
03	2604 N	2293	-0-	-311	-0-	113	1	2180	2	Y	-0-			8
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	128	1	2538	2	Y	-0-			8
05	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2912	2	Y	-0-			8
*06	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	163	1	2832	2	Y	-0-			8
07	3100 N	3657	-0-	557	557	96	1	3560	2	Y	1			9
						1	9							
*08	3206 X	2649	-0-	-557	-0-	77	1	2572	2	Y	-0-			9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.														
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	130	1	2516	2	Y	-0-			14
04	2670 X	2416	-0-	-254	-0-	116	1	2300	2	Y	-0-			14
05	2759 X	2490	-0-	-269	-0-	126	1	2364	2	Y	-0-			14
*06	2550 N	2456	-0-	-94	-0-	133	1	2323	2	Y	-0-			14
07	2511 N	2364	-0-	-147	-0-	62	1	2302	2	Y	-0-			14
08	2480 N	2361	-0-	-119	-0-	69	1	2292	2	Y	-0-			14

RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292														
03	2883 X	2639	-0-	-244	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-			2
04	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	131	1	2613	2	Y	-0-			2
05	2883 X	2245	-0-	-638	-0-	114	1	2131	2	Y	-0-			2
*06	2790 X	2168	-0-	-622	-0-	118	1	2050	2	Y	-0-			2
07	2821 N	2322	-0-	-499	-0-	61	1	2261	2	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	1803	-0-	1803	1803	53	1	1750	2	Y	-0-			2

REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606														
03	4185 X	3754	-0-	-431	-0-	185	1	3569	2	Y	-0-			9
04	3960 X	3587	-0-	-373	-0-	172	1	3415	2	Y	-0-			9
05	4092 X	3521	-0-	-571	-0-	178	1	3343	2	Y	-0-			9
*06	3930 X	3406	-0-	-524	-0-	185	1	3221	2	Y	-0-			9
07	3875 X	3201	-0-	-674	-0-	84	1	3117	2	Y	-0-			9
08	3751 X	3358	-0-	-393	-0-	98	1	3260	2	Y	-0-			9

REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693														
03	3007 X	2536	-0-	-471	-0-	125	1	2411	2	Y	-0-			2
04	2700 X	2528	-0-	-172	-0-	121	1	2407	2	Y	-0-			2
05	2790 X	2425	-0-	-365	-0-	123	1	2302	2	Y	-0-			2
*06	2460 N	2352	-0-	-108	-0-	128	1	2224	2	Y	-0-			2
07	2604 N	2186	-0-	-418	-0-	58	1	2128	2	Y	-0-			2
08	2418 N	2248	-0-	-170	-0-	66	1	2182	2	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960														
03	3224 X	3196	-0-	-28	-0-	157	1	3039	2	Y	-0-			8
04	3120 X	2348	-0-	-772	-0-	112	1	2236	2	Y	-0-			8
05	3224 X	3137	-0-	-87	-0-	159	1	2978	2	Y	-0-			8
*06	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	194	1	3368	2	Y	-0-			8
07	3193 X	2727	-0-	-466	-0-	72	1	2655	2	Y	-0-			8
*08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	78	1	2603	2	Y	-0-			8

SIMS, ALTON														
WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986														
03	4495 X	4151	-0-	-344	-0-	204	1	3947	2	Y	-0-			2
04	4230 X	3898	-0-	-332	-0-	187	1	3711	2	Y	-0-			2
05	4371 X	3905	-0-	-466	-0-	198	1	3707	2	Y	-0-			2
*06	4230 X	3860	-0-	-370	-0-	210	1	3650	2	Y	-0-			2
07	4154 X	3865	-0-	-289	-0-	102	1	3763	2	Y	-0-			2
08	3906 X	3514	-0-	-392	-0-	103	1	3411	2	Y	-0-			2

DOSS GU														
WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096														
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	2	Y	-0-			7
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	Y	-0-			7
05	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	82	1	1531	2	Y	-0-			7
*06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-			7
07	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	41	1	1501	2	Y	-0-			7
08	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520	44	1	1476	2	Y	-0-			7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) LINN OPERATING, INC. REED, BOBBY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	32950 285 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	25	RRCID ->	241814	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	11262	- 12724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1317	-0-	-419	-0-	65	1	1252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	1233	-0-	-207	-0-	59	1	1174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1426 N	1181	-0-	-245	-0-	60	1	1121	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	43	1	1581	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	2940	-0-	2940	2940	86	1	2854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	16	RRCID ->	242996	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL	DEPTH	13105	PERF.	11230	- 12852			
03	2573 N	2382	-0-	-191	-0-	117	1	2265	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2400 N	2241	-0-	-159	-0-	107	1	2134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2449 N	2251	-0-	-198	-0-	114	1	2133	2	Y	-0-	-0-	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4
*06	2310 N	2199	-0-	-111	-0-	119	1	2074	2	Y	-0-	-0-	5	-0-	-0-	-0-	-0-	9
07	2325 N	2128	-0-	-197	-0-	56	1	2072	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9
08	2263 N	2088	-0-	-175	-0-	61	1	2027	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9
DOSS GU				WELL #:	22	RRCID ->	243428	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL	DEPTH	13245	PERF.	11276	- 13128			
03	3255 X	2891	-0-	-364	-0-	142	1	2749	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
04	3090 X	2778	-0-	-312	-0-	133	1	2645	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
05	3193 X	2533	-0-	-660	-0-	128	1	2405	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
*06	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	128	1	2236	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
07	2883 X	2538	-0-	-345	-0-	67	1	2471	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
08	2883 X	2799	-0-	-84	-0-	82	1	2717	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
RICKARD GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	243451	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.	11367	- 12917			
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	186	1	3595	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
04	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	170	1	3370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	181	1	3387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
*06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	186	1	3237	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
07	3503 X	3302	-0-	-201	-0-	87	1	3215	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
08	3782 X	3340	-0-	-442	-0-	98	1	3242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
DOSS GU				WELL #:	21	RRCID ->	243477	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.	11368	- 13090			
03	2232 N	2149	-0-	-83	-0-	106	1	2043	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
04	2220 N	2164	-0-	-56	-0-	104	1	2060	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
05	2263 N	2149	-0-	-114	-0-	109	1	2040	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
*06	2070 N	2057	-0-	-13	-0-	112	1	1945	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
07	2232 N	1757	-0-	-475	-0-	46	1	1711	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
08	DLQ G-10	1973	-0-	1973	1973	58	1	1915	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4
DOSS GU				WELL #:	23	RRCID ->	243479	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.	12380	- 12716			
03	2294 N	1614	-0-	-680	-0-	79	1	1535	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	108	1	2157	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	1836	-0-	-210	-0-	93	1	1741	2	Y	-0-	-0-	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	115	1	1993	2	Y	-0-	-0-	5	-0-	-0-	-0-	-0-	7
07	2356 N	2022	-0-	-334	-0-	53	1	1955	2	Y	-0-	-0-	13	-0-	-0-	-0-	-0-	20
08	DLQ G-10	2016	-0-	2016	2016	59	1	1957	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.												//CONT.// 32950 285				//CONT.// 501545			
DOSS GU												WELL #: 25				RRCID -> 243497			
												COMPL. DATE 09/13/2008				TOTAL DEPTH 13220			
												PERF.11164 - 12996							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	138	1	2660	2	Y	-0-					12		
04		2670 X	2479	-0-	-191	-0-	119	1	2360	2	Y	-0-					12		
05		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	156	1	2920	2	Y	-0-					12		
*06		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	151	1	2624	2	Y	-0-					12		
07		2790 X	2551	-0-	-239	-0-	67	1	2484	2	Y	-0-					12		
08	DLQ	G-10	2503	-0-	2503	2503	73	1	2430	2	Y	-0-					12		

RICKARD GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 243500			
												COMPL. DATE 08/01/2008				TOTAL DEPTH 13180			
												PERF.11082 - 12930							
03		2759 X	2135	-0-	-624	-0-	105	1	2030	2	Y	-0-					6		
04		2670 X	1925	-0-	-745	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					6		
05		2759 X	1608	-0-	-1151	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					6		
*06		2250 X	2087	-0-	-163	-0-	113	1	1974	2	Y	-0-					6		
07		2232 X	1862	-0-	-370	-0-	49	1	1813	2	Y	-0-					6		
*08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	52	1	1739	2	Y	-0-					6		

RICKARD GAS UNIT												WELL #: 16				RRCID -> 243501			
												COMPL. DATE 11/03/2008				TOTAL DEPTH 13210			
												PERF.11084 - 12978							
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	Y	-0-					2		
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	75	1	1483	2	Y	-0-					2		
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	2	Y	-0-					2		
*06		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	93	1	1621	2	Y	-0-					2		
07		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	39	1	1444	2	Y	-0-					2		
*08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	47	1	1565	2	Y	-0-					2		

RICKARD GAS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 245006			
												COMPL. DATE 11/13/2008				TOTAL DEPTH 13310			
												PERF.11302 - 11539							
03		1829 N	1611	-0-	-218	-0-	79	1	1532	2	Y	-0-					26		
04		1680 N	1603	-0-	-77	-0-	77	1	1526	2	Y	-0-					26		
05		1736 N	1562	-0-	-174	-0-	79	1	1483	2	Y	-0-					26		
*06		1560 N	1435	-0-	-125	-0-	78	1	1357	2	Y	-0-					26		
07		1643 N	1483	-0-	-160	-0-	39	1	1444	2	Y	-0-					26		
08		1550 N	1495	-0-	-55	-0-	44	1	1451	2	Y	-0-					26		

MILDRED THOMPSON "A"												WELL #: 4H				RRCID -> 245115			
												COMPL. DATE 10/21/2008				TOTAL DEPTH 11997			
												PERF.11960 - 13645							
03	DLQ	G-10	7899	-0-	7899	15959	398	1	7501	2	N	-0-					211		
04		24910 X	8951	-0-	-15959	-0-	452	1	8499	2	N	-0-					211		
05		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	475	1	8507	2	N	-0-			8	1	203		
06		8550 X	8249	-0-	-301	-0-	415	1	7834	2	N	-0-					203		
07		8835 X	7994	-0-	-841	-0-	387	1	7607	2	N	-0-					203		
*08		8835 X	7983	-0-	-852	-0-	378	1	7605	2	N	-0-					203		

REED, BOBBY GAS UNIT												WELL #: 16				RRCID -> 245118			
												COMPL. DATE 08/31/2008				TOTAL DEPTH 13035			
												PERF.11283 - 12724							
03		3658 X	2930	-0-	-728	-0-	144	1	2786	2	N	-0-					-0-		
04		3540 X	2851	-0-	-689	-0-	137	1	2714	2	N	-0-					-0-		
05		3658 X	2695	-0-	-963	-0-	137	1	2558	2	N	-0-					-0-		
*06		3300 X	2863	-0-	-437	-0-	156	1	2707	2	N	-0-					-0-		
07		3038 X	2775	-0-	-263	-0-	73	1	2702	2	N	-0-					-0-		
08	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	2840	83	1	2757	2	N	-0-					-0-		

SIMS, ALTON												WELL #: 13				RRCID -> 245142			
												COMPL. DATE 11/07/2008				TOTAL DEPTH 13105			
												PERF.11281 - 12906							
03		3720 X	3261	-0-	-459	-0-	161	1	3100	2	Y	-0-					1		
04		3540 X	3036	-0-	-504	-0-	145	1	2891	2	Y	-0-					1		
05		3627 X	2974	-0-	-653	-0-	151	1	2823	2	Y	-0-					1		
*06		3360 X	2811	-0-	-549	-0-	153	1	2658	2	Y	-0-					1		
07		3348 X	2679	-0-	-669	-0-	71	1	2608	2	Y	-0-					1		
08		3193 X	2640	-0-	-553	-0-	77	1	2563	2	Y	-0-					1		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3999 X	3474	-0-	-525	-0-	171 1	3303 2	Y	-0-			33	
04	3780 X	3510	-0-	-270	-0-	168 1	3342 2	Y	-0-			33	
05	3906 X	3511	-0-	-395	-0-	178 1	3333 2	Y	-0-			33	
*06	3690 X	3470	-0-	-220	-0-	189 1	3281 2	Y	-0-			33	
07	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	88 1	3233 2	Y	-0-			33	
08	3627 X	3371	-0-	-256	-0-	99 1	3272 2	Y	-0-			33	
SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390													
03	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	80 1	1546 2	Y	-0-			5	
04	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	73 1	1454 2	Y	-0-			5	
05	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	76 1	1421 2	Y	-0-			5	
*06	1560 N	1449	-0-	-111	-0-	79 1	1370 2	Y	-0-			5	
07	1581 N	1407	-0-	-174	-0-	37 1	1370 2	Y	-0-			5	
08	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	43 1	1412 2	Y	-0-			5	
THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840													
03	DLQ G-10	9991	-0-	9991	19833	529 1	9462 2	N	-0-			72	
04	DLQ G-10	14018	-0-	14018	33851	707 1	13311 2	N	-0-			72	
05	DLQ G-10	15292	-0-	15292	49143	811 1	14475 2	N	5			77	
						6 9							
06	DLQ G-10	14080	-0-	14080	63223	736 1	13344 2	N	-0-			77	
07	77116 X	13893	-0-	-63223	-0-	703 1	13190 2	N	-0-			77	
*08	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	621 1	11858 2	N	-0-			77	
SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830													
03	3503 X	3113	-0-	-390	-0-	153 1	2960 2	Y	-0-			-0-	
04	3210 X	2904	-0-	-306	-0-	139 1	2765 2	Y	-0-			-0-	
05	3317 X	2925	-0-	-392	-0-	148 1	2773 2	Y	4			4	
						4 9							
*06	3210 X	2800	-0-	-410	-0-	152 1	2642 2	Y	5			9	
						6 9							
07	3100 X	2428	-0-	-672	-0-	64 1	2364 2	Y	-0-			9	
08	3100 X	2726	-0-	-374	-0-	80 1	2646 2	Y	-0-			9	
SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952													
03	3596 X	2639	-0-	-957	-0-	130 1	2509 2	Y	-0-			-0-	
04	3270 X	2941	-0-	-329	-0-	141 1	2800 2	Y	-0-			-0-	
05	3379 X	3104	-0-	-275	-0-	157 1	2943 2	Y	4			4	
						4 9							
*06	3000 X	2901	-0-	-99	-0-	157 1	2737 2	Y	6			10	
						7 9							
07	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	75 1	2768 2	Y	1			11	
						1 9							
08	3100 X	2682	-0-	-418	-0-	78 1	2604 2	Y	-0-			11	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.														
SIMS, ALTON														
WELL #: 23														
RRCID -> 250983														
COMPL. DATE 11/23/2008														
TOTAL DEPTH 13030														
PERF.11235 - 11452														
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
03	2356 N	2057	-0-	-299	-0-	101	1	1956	2	Y	-0-			2
04	2190 N	2158	-0-	-32	-0-	103	1	2055	2	Y	-0-			2
05	2139 N	1999	-0-	-140	-0-	101	1	1894	2	Y	4			6
*06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	110	1	1923	2	Y	5			11
07	2232 N	1908	-0-	-324	-0-	50	1	1858	2	Y	-0-			11
08	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	55	1	1841	2	Y	-0-			11
BOBBY REED GAS UNIT														
WELL #: 27														
RRCID -> 251119														
COMPL. DATE 12/23/2008														
TOTAL DEPTH 13500														
PERF.11206 - 11403														
03	3100 X	2552	-0-	-548	-0-	126	1	2426	2	Y	-0-			3
04	2910 X	2434	-0-	-476	-0-	117	1	2317	2	Y	-0-			3
05	3007 X	2330	-0-	-677	-0-	118	1	2212	2	Y	-0-			3
*06	2700 X	2201	-0-	-499	-0-	120	1	2081	2	Y	-0-			3
07	2511 N	2167	-0-	-344	-0-	57	1	2110	2	Y	-0-			3
08	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	61	1	2036	2	Y	-0-			3
DOSS GU														
WELL #: 17														
RRCID -> 251320														
COMPL. DATE 11/15/2008														
TOTAL DEPTH 13245														
PERF.11190 - 11437														
03	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	79	1	1523	2	Y	-0-			31
04	1620 N	1502	-0-	-118	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-			31
05	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	70	1	1308	2	Y	-0-			31
*06	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	81	1	1411	2	Y	-0-			31
07	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	36	1	1326	2	Y	-0-			31
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	2	Y	-0-			31
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 26														
RRCID -> 251744														
COMPL. DATE 02/13/2009														
TOTAL DEPTH 13007														
PERF.11404 - 11450														
03	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-			49
04	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	52	1	1038	2	Y	-0-			49
05	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-			49
*06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	57	1	990	2	Y	-0-			49
07	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	27	1	987	2	Y	-0-			49
08	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	30	1	984	2	Y	-0-			49
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 31														
RRCID -> 252351														
COMPL. DATE 03/01/2009														
TOTAL DEPTH 12000														
PERF.11450 - 11764														
03	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	149	1	2874	2	Y	-0-			7
04	3420 X	3087	-0-	-333	-0-	148	1	2939	2	Y	-0-			7
05	3534 X	2957	-0-	-577	-0-	150	1	2807	2	Y	-0-			7
*06	3060 X	2813	-0-	-247	-0-	153	1	2660	2	Y	-0-			7
07	3193 X	2693	-0-	-500	-0-	71	1	2622	2	Y	-0-			7
08	DLQ G-10	2761	-0-	2761	2761	81	1	2680	2	Y	-0-			7
DOSS GAS UNIT														
WELL #: 24														
RRCID -> 252358														
COMPL. DATE 04/17/2009														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF.11403 - 11473														
03	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	81	1	1560	2	Y	-0-			1
04	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	74	1	1465	2	Y	-0-			1
05	1705 N	1407	-0-	-298	-0-	71	1	1336	2	Y	-0-			1
*06	1590 N	1289	-0-	-301	-0-	70	1	1219	2	Y	-0-			1
07	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	36	1	1335	2	Y	-0-			1
08	DLQ G-10	1289	-0-	1289	1289	38	1	1251	2	Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.															
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 17															
RRCID -> 252904															
COMPL. DATE 12/23/2008															
TOTAL DEPTH 13500															
PERF.10950 - 11236															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M		CODE		CODE		
03	2573 N	1490	-0-	-1083	-0-	73	1	1417	2	Y	-0-				1
04	2220 N	1768	-0-	-452	-0-	85	1	1683	2	Y	-0-				1
05	1674 N	887	-0-	-787	-0-	45	1	842	2	Y	-0-				1
*06	1440 N	590	-0-	-850	-0-	32	1	558	2	Y	-0-				1
07	1829 N	300	-0-	-1529	-0-	8	1	292	2	Y	-0-				1
08	899 N	226	-0-	-673	-0-	7	1	219	2	Y	-0-				1
DOSS GAS UNIT															
WELL #: 27															
RRCID -> 253481															
COMPL. DATE 05/17/2014															
TOTAL DEPTH 11950															
PERF.11293 - 11528															
03	3255 X	2631	-0-	-624	-0-	130	1	2501	2	Y	-0-				61
04	3240 X	1697	-0-	-1543	-0-	81	1	1616	2	Y	-0-				61
05	3348 X	3152	-0-	-196	-0-	160	1	2992	2	Y	-0-				61
*06	3240 X	2767	-0-	-473	-0-	150	1	2617	2	Y	-0-				61
07	3007 X	2686	-0-	-321	-0-	71	1	2615	2	Y	-0-				61
08	DLQ G-10	2727	-0-	2727	2727	80	1	2647	2	Y	-0-				61
SIMS, ALTON															
WELL #: 27															
RRCID -> 253482															
COMPL. DATE 05/29/2009															
TOTAL DEPTH 11950															
PERF.11272 - 11462															
03	2697 X	1897	-0-	-800	-0-	93	1	1804	2	Y	-0-				19
04	2610 X	1748	-0-	-862	-0-	84	1	1664	2	Y	-0-				19
05	2697 X	1588	-0-	-1109	-0-	80	1	1504	2	Y	4				23
						4	9								
*06	2040 X	1642	-0-	-398	-0-	89	1	1552	2	Y	1				24
						1	9								
07	2015 X	1558	-0-	-457	-0-	41	1	1517	2	Y	-0-				24
08	DLQ G-10	1608	-0-	1608	1608	47	1	1561	2	Y	-0-				24
SIMS, ALTON															
WELL #: 25															
RRCID -> 254058															
COMPL. DATE 10/16/2009															
TOTAL DEPTH 13175															
PERF.11316 - 13058															
03	4371 X	3457	-0-	-914	-0-	170	1	3287	2	Y	-0-				-0-
04	4230 X	3067	-0-	-1163	-0-	147	1	2920	2	Y	-0-				-0-
05	4371 X	2981	-0-	-1390	-0-	151	1	2826	2	Y	4				4
						4	9								
*06	4080 X	2995	-0-	-1085	-0-	162	1	2826	2	Y	6				10
						7	9								
07	3999 X	2933	-0-	-1066	-0-	77	1	2852	2	Y	4				14
						4	9								
08	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	86	1	2868	2	Y	-0-				14
DOSS GAS UNIT															
WELL #: 30															
RRCID -> 254074															
COMPL. DATE 01/02/2009															
TOTAL DEPTH 13252															
PERF.11351 - 11616															
03	2232 N	1511	-0-	-721	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-				6
04	1860 N	1252	-0-	-608	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-				6
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	85	1	1586	2	Y	-0-				6
*06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	88	1	1532	2	Y	-0-				6
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	49	1	1809	2	Y	-0-				6
08	1674 X	1655	-0-	-19	-0-	48	1	1607	2	Y	-0-				6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.														
SIMS, ALTON														
WELL #: 28														
RRCID -> 254621														
COMPL. DATE 07/17/2009														
TOTAL DEPTH 13100													PERF.11254 - 12870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3813 X	3425	-0-	-388	-0-	169	1	3256	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3221	-0-	-379	-0-	154	1	3067	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	3137	-0-	-521	-0-	159	1	2974	2	Y	4			4
*06	3390 X	3204	-0-	-186	-0-	174	1	3024	2	Y	5			9
07	3503 X	3109	-0-	-394	-0-	82	1	3027	2	Y	-0-			9
08	3348 X	2970	-0-	-378	-0-	87	1	2883	2	Y	-0-			9
SIMS, ALTON														
WELL #: 26														
RRCID -> 254735														
COMPL. DATE 10/16/2009														
TOTAL DEPTH 13100													PERF.11310 - 11520	
03	4867 X	3584	-0-	-1283	-0-	177	1	3407	2	Y	-0-			-0-
04	4650 X	3321	-0-	-1329	-0-	159	1	3162	2	Y	-0-			-0-
05	3968 X	2953	-0-	-1015	-0-	149	1	2800	2	Y	4			4
*06	3480 X	1837	-0-	-1643	-0-	99	1	1731	2	Y	6			10
07	3596 X	3442	-0-	-154	-0-	91	1	3348	2	Y	3			13
08	3596 X	2385	-0-	-1211	-0-	70	1	2315	2	Y	-0-			13
EVERETT														
WELL #: 12H														
RRCID -> 255705														
COMPL. DATE 02/17/2010														
TOTAL DEPTH 11634													PERF.11910 - 14210	
03	DLQ G-10	9747	-0-	9747	18704	491	1	9256	2	N	-0-			-0-
04	27960 X	9256	-0-	-18704	-0-	467	1	8789	2	N	-0-			-0-
05	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	436	1	7812	2	N	-0-			-0-
06	10050 X	7848	-0-	-2202	-0-	395	1	7453	2	N	-0-			-0-
07	9920 X	9047	-0-	-873	-0-	438	1	8609	2	N	-0-			-0-
*08	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	428	1	8618	2	N	-0-			-0-
MILDRED THOMPSON "A"														
WELL #: 11														
RRCID -> 256522														
COMPL. DATE 02/21/2010														
TOTAL DEPTH 13546													PERF.11820 - 13100	
03	DLQ G-10	6397	-0-	6397	12177	323	1	6074	2	Y	-0-			-0-
04	17976 X	5799	-0-	-12177	-0-	293	1	5506	2	Y	-0-			-0-
05	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	321	1	5749	2	Y	-0-			-0-
06	6390 X	3582	-0-	-2808	-0-	180	1	3402	2	Y	-0-			-0-
07	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-	525	1	10310	2	Y	-0-			-0-
*08	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	373	1	7507	2	Y	-0-			-0-
MILDRED THOMPSON GU														
WELL #: 15														
RRCID -> 257388														
COMPL. DATE 04/10/2010														
TOTAL DEPTH 12935													PERF.11304 - 12785	
03	DLQ G-10	7794	-0-	7794	15143	393	1	7401	2	Y	-0-			5
04	22679 X	7536	-0-	-15143	-0-	380	1	7156	2	Y	-0-			5
05	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	412	1	7384	2	Y	-0-	5	1	-0-
06	7950 X	7253	-0-	-697	-0-	365	1	6888	2	Y	-0-			-0-
07	8122 X	7492	-0-	-630	-0-	363	1	7129	2	Y	-0-			-0-
*08	7657 X	5629	-0-	-2028	-0-	267	1	5362	2	Y	-0-			-0-
MILDRED THOMPSON GU														
WELL #: 16														
RRCID -> 257392														
COMPL. DATE 05/28/2010														
TOTAL DEPTH 12850													PERF.11376 - 12730	
03	DLQ G-10	4834	-0-	4834	9207	244	1	4590	2	N	-0-			-0-
04	13899 X	4692	-0-	-9207	-0-	237	1	4455	2	N	-0-			-0-
05	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	244	1	4375	2	N	-0-			-0-
06	5130 X	4495	-0-	-635	-0-	226	1	4269	2	N	-0-			-0-
07	4836 X	4594	-0-	-242	-0-	223	1	4371	2	N	-0-			-0-
*08	4619 X	4554	-0-	-65	-0-	216	1	4338	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE							
03	DLQ G-10	18335	-0-	18335	36460	1236 1	17016 2	N	75	195	1			183
04	54467 X	18007	-0-	-36460	-0-	83 9	903 1	16994 2	N	100				283
05	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	110 9	858 1	15362 2	N	98	192	1		189
06	19140 X	16900	-0-	-2240	-0-	108 9	846 1	15974 2	N	73				262
07	19778 X	19304	-0-	-474	-0-	80 9	929 1	18242 2	N	121	191	1		192
*08	18600 X	17695	-0-	-905	-0-	133 9	834 1	16772 2	N	81				273
						89 9								
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628														
03	DLQ G-10	4467	-0-	4467	9052	225 1	4242 2	Y	-0-					-0-
04	13669 X	4617	-0-	-9052	-0-	233 1	4384 2	Y	-0-					-0-
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	254 1	4543 2	Y	-0-					-0-
06	4920 X	4746	-0-	-174	-0-	239 1	4507 2	Y	-0-					-0-
07	5084 X	4668	-0-	-416	-0-	226 1	4442 2	Y	-0-					-0-
*08	4681 X	4591	-0-	-90	-0-	217 1	4374 2	Y	-0-					-0-
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626														
*12	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-			N	139	61	1	14	7	97
*01	20925 X	18296	-0-	-2629	-0-	734 1	17366 2	N	178	226	1			49
						196 9								
*02	DLQ G-10	16560	-0-	16560	16560	677 1	15708 2	N	159	123	1			85
						175 9								
*03	DLQ G-10	15354	-0-	15354	31914	683 1	14517 2	N	140	164	1			61
						154 9								
*04	49077 X	17163	-0-	-31914	-0-	723 1	16264 2	N	160	105	1			116
						176 9								
*05	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	712 1	16572 2	N	157	210	1			63
						173 9								
06	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	709 1	16015 2	N	307	181	1			189
						338 9								
07	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	743 1	16508 2	N	204	286	1			107
						224 9								
*08	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	752 1	16210 2	N	119	86	1			140
						131 9								
THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720														
03	DLQ G-10	5838	-0-	5838	10994	294 1	5544 2	Y	-0-					17
04	16650 X	5656	-0-	-10994	-0-	285 1	5371 2	Y	-0-					17
05	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	334 1	5975 2	Y	-0-	17	1			-0-
06	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	307 1	5808 2	Y	-0-					-0-
07	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	328 1	6434 2	Y	-0-					-0-
*08	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	314 1	6320 2	Y	-0-					-0-
THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814														
03	DLQ G-10	4139	-0-	4139	8228	209 1	3930 2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10	6178	-0-	6178	14406	312 1	5866 2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10	6191	-0-	6191	20597	328 1	5863 2	Y	-0-	5	1			-0-
06	DLQ G-10	5268	-0-	5268	25865	265 1	5003 2	Y	-0-					-0-
07	31745 X	5880	-0-	-25865	-0-	285 1	5595 2	Y	-0-					-0-
*08	6386 X	4996	-0-	-1390	-0-	237 1	4759 2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.				//CONT.//		501545												
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)				WELL #:		1H	RRCID	->	262213	COMPL. DATE		03/18/2011	TOTAL	DEPTH	10221	PERF.10603	-	14124
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
*12	18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-				N	139	61	1	96					
*01	19530 X	17244	-0-	-2286	-0-	692	1	16357	2	N	177	226	47					
						195	9											
*02	DLQ G-10	15087	-0-	15087	15087	616	1	14296	2	N	159	124	82					
						175	9											
*03	DLQ G-10	15307	-0-	15307	30394	681	1	14472	2	N	140	164	58					
						154	9											
*04	DLQ G-10	15357	-0-	15357	45751	646	1	14535	2	N	160	105	113					
						176	9											
*05	DLQ G-10	16104	-0-	16104	61855	656	1	15274	2	N	158	210	61					
						174	9											
06	DLQ G-10	15578	-0-	15578	77433	658	1	14864	2	N	51	56	56					
						56	9											
*07	93360 X	15927	-0-	-77433	-0-	682	1	15145	2	N	91	109	38					
						100	9											
*08	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	681	1	14668	2	N	12	20	30					
						13	9											
L O NETTLES-QUINN (SA)				WELL #:		1H	RRCID	->	262505	COMPL. DATE		07/14/2011	TOTAL	DEPTH	10297	PERF.10798	-	12686
*12	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-				N	-0-	120	7	-0-					
*01	9548 X	7965	-0-	-1583	-0-	323	1	7642	2	N	-0-		-0-					
*02	DLQ G-10	7101	-0-	7101	7101	294	1	6807	2	N	-0-		-0-					
*03	DLQ G-10	7252	-0-	7252	14353	326	1	6926	2	N	-0-		-0-					
*04	21842 X	7489	-0-	-14353	-0-	319	1	7170	2	N	-0-		-0-					
*05	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	312	1	7251	2	N	-0-		-0-					
06	7320 X	7248	-0-	-72	-0-	307	1	6941	2	N	-0-		-0-					
07	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	321	1	7123	2	N	-0-		-0-					
08	7316 X	7299	-0-	-17	-0-	324	1	6975	2	N	-0-		-0-					
L O NETTLES-MILES (SA)				WELL #:		1H	RRCID	->	263117	COMPL. DATE		07/13/2011	TOTAL	DEPTH	10407	PERF.10692	-	15022
*12	21235 X	-0-	-0-	-21235	-0-				N	-0-	27	7	-0-					
*01	21917 X	18021	-0-	-3896	-0-	731	1	17290	2	N	-0-		-0-					
*02	DLQ G-10	16090	-0-	16090	16090	665	1	15425	2	N	-0-		-0-					
*03	DLQ G-10	16446	-0-	16446	32536	739	1	15707	2	N	-0-		-0-					
*04	49257 X	16721	-0-	-32536	-0-	712	1	16009	2	N	-0-		-0-					
*05	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	689	1	16037	2	N	-0-		-0-					
06	16560 X	16128	-0-	-432	-0-	683	1	15445	2	N	-0-		-0-					
07	16678 X	16405	-0-	-273	-0-	707	1	15698	2	N	-0-		-0-					
08	16461 X	16236	-0-	-225	-0-	720	1	15516	2	N	-0-		-0-					
BURLESON-MCBAY				WELL #:		7H	RRCID	->	265699	COMPL. DATE		01/16/2011	TOTAL	DEPTH	10432	PERF.10760	-	14360
*12	14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-				Y	48	23	1	56					
*01	15655 X	13428	-0-	-2227	-0-	541	1	12790	2	Y	88	2	144					
						97	9											
*02	DLQ G-10	12005	-0-	12005	12005	490	1	11375	2	Y	127	130	141					
						140	9											
*03	DLQ G-10	12083	-0-	12083	24088	535	1	11381	2	Y	152	275	18					
						167	9											
*04	36751 X	12663	-0-	-24088	-0-	524	1	11780	2	Y	326	304	40					
						359	9											
*05	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	510	1	11860	2	Y	67	95	12					
						74	9											
06	12300 X	12004	-0-	-296	-0-	501	1	11319	2	Y	167	105	74					
						184	9											
07	12369 X	12301	-0-	-68	-0-	518	1	11499	2	Y	258	274	58					
						284	9											
08	12307 X	11970	-0-	-337	-0-	522	1	11238	2	Y	191	146	103					
						210	9											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
LINN OPERATING, INC.															
RICKARD GAS UNIT															
WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			2	
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			2	
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			2	
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			2	
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-			2	
08	DLQ G-10	59	-0-	59	59	2	1	57	2	Y	-0-			2	
STROUD PETROLEUM, INC.															
VICKERY A															
WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098															
*03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-			160	
04	3210 X	2379	-0-	-831	-0-	2379	2			N	-0-			160	
05	3317 X	1450	-0-	-1867	-0-	1450	2			N	-0-			160	
06	3210 X	2133	-0-	-1077	-0-	2133	2			N	-0-			160	
07	3162 X	2757	-0-	-405	-0-	2757	2			N	-0-			160	
08	2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2384	2			N	-0-			160	
WATSON															
WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155															
03	2418 X	521	-0-	-1897	-0-	521	2			N	-0-			145	
04	2310 X	573	-0-	-1737	-0-	573	2			N	-0-			145	
05	2139 X	821	-0-	-1318	-0-	815	2	6	9	N	5			150	
06	2070 X	1117	-0-	-953	-0-	1081	2	36	9	N	33			183	
07	2108 X	424	-0-	-1684	-0-	417	2	7	9	N	6	161	1	28	
08	806 N	178	-0-	-628	-0-	178	2			N	-0-			28	
ROGERS															
WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053															
03	3162 X	2223	-0-	-939	-0-	2223	2			N	-0-			60	
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			60	
05	2418 X	1891	-0-	-527	-0-	1891	2			N	-0-			60	
06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-			60	
07	2976 X	2139	-0-	-837	-0-	2139	2			N	-0-			60	
08	2976 X	2102	-0-	-874	-0-	2102	2			N	-0-			60	
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202															
03	6293 X	5061	-0-	-1232	-0-	5061	2			N	-0-			50	
04	5460 X	4266	-0-	-1194	-0-	4266	2			N	-0-			50	
05	5332 X	5253	-0-	-79	-0-	5253	2			N	-0-			50	
06	5160 X	4418	-0-	-742	-0-	4418	2			N	-0-			50	
07	5053 X	4933	-0-	-120	-0-	4933	2			N	-0-			50	
*08	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-			50	
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878															
03	2883 X	1990	-0-	-893	-0-	1990	2			N	-0-			25	
04	2250 X	1747	-0-	-503	-0-	1747	2			N	-0-			25	
05	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			25	
06	2070 X	1587	-0-	-483	-0-	1587	2			N	-0-			25	
07	2108 X	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-			25	
08	2480 X	1725	-0-	-755	-0-	1725	2			N	-0-			25	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
STROUD PETROLEUM, INC.														
WATSON														
WELL #: 4														
RRCID -> 263429														
COMPL. DATE 09/28/2010														
TOTAL DEPTH 11400														
PERF.10835 - 11167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3596 X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
04	3480 X	3182	-0-	-298	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
08	3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY														
WORTHY UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 087512														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 13021														
PERF.10848 - 12680														
03	3596 X	2215	-0-	-1381	-0-	70	1	2145	2	Y	-0-			244
04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	112	1	3392	2	Y	-0-	97	1	147
05	7192 X	2350	-0-	-4842	-0-	93	1	2257	2	Y	-0-	36	1	111
06	6960 X	2544	-0-	-4416	-0-	86	1	2458	2	Y	-0-	71	1	40
07	7192 X	2199	-0-	-4993	-0-	76	1	2123	2	Y	-0-			40
08	3193 X	1963	-0-	-1230	-0-	67	1	1896	2	Y	-0-			40
WORTHY GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 184195														
COMPL. DATE 05/26/2001														
TOTAL DEPTH 12851														
PERF.10758 - 12710														
03	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	220	1	6786	2	Y	-0-			-0-
04	6960 X	5935	-0-	-1025	-0-	190	1	5745	2	Y	-0-			-0-
05	7192 X	5760	-0-	-1432	-0-	229	1	5531	2	Y	-0-			-0-
06	6960 X	5485	-0-	-1475	-0-	186	1	5299	2	Y	-0-			-0-
07	7037 X	5698	-0-	-1339	-0-	197	1	5501	2	Y	-0-			-0-
08	7006 X	6109	-0-	-897	-0-	208	1	5901	2	Y	-0-			-0-
WORTHY GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 185324														
COMPL. DATE 01/25/2008														
TOTAL DEPTH 12860														
PERF. 8516 - 8681														
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	148	1	4576	2	Y	10			40
						11	9							
04	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	148	1	4489	2	Y	49	16	1	73
						54	9							
05	4185 X	3449	-0-	-736	-0-	137	1	3303	2	Y	8	18	1	63
						9	9							
06	4050 X	3536	-0-	-514	-0-	119	1	3392	2	Y	23	40	1	45
						25	9						1 8	
07	4185 X	3208	-0-	-977	-0-	110	1	3088	2	Y	9			54
						10	9							
08	4185 X	2487	-0-	-1698	-0-	85	1	2402	2	Y	-0-			54
WORTHY GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 185338														
COMPL. DATE 07/29/2001														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF. 8494 - 12746														
03	1271 N	62	-0-	-1209	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	103	-0-	-227	-0-	3	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	9462	-0-	6362	6362	376	1	9086	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2216	-0-	-784	5578	75	1	2141	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	742	-0-	-2358	3220	26	1	716	2	Y	-0-			-0-
*08	5913 X	2693	-0-	-3220	-0-	92	1	2601	2	Y	-0-			-0-
WORTHY GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 187325														
COMPL. DATE 11/16/2001														
TOTAL DEPTH 12912														
PERF. 8574 - 12745														
03	5673 X	4673	-0-	-1000	-0-	147	1	4526	2	Y	-0-			-0-
04	5550 X	3918	-0-	-1632	-0-	125	1	3793	2	Y	-0-			-0-
05	5735 X	3931	-0-	-1804	-0-	156	1	3775	2	Y	-0-			-0-
06	5550 X	4968	-0-	-582	-0-	168	1	4800	2	Y	-0-			-0-
07	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	181	1	5071	2	Y	-0-			-0-
08	4681 X	4465	-0-	-216	-0-	152	1	4313	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"				//CONT.// //CONT.//	32950 285 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	3	RRCID ->	190846	COMPL.	DATE 08/09/2002	TOTAL	DEPTH 13020	PERF.12830	- 12840		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1147 X	308	-0-	-839	-0-	10	1	298	2	Y	-0-			-0-	
04	1110 X	338	-0-	-772	-0-	11	1	327	2	Y	-0-			-0-	
05	837 X	682	-0-	-155	-0-	27	1	655	2	Y	-0-			-0-	
06	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1221	2	Y	-0-			-0-	
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	1674	2	Y	-0-			-0-	
08	682 N	295	-0-	-387	-0-	10	1	285	2	Y	-0-			-0-	
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	192954	COMPL.	DATE 08/03/2002	TOTAL	DEPTH 13120	PERF. 8639	- 12910		
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	91	1	2798	2	Y	-0-			-0-	
04	2970 X	2934	-0-	-36	-0-	94	1	2840	2	Y	-0-			-0-	
05	3069 X	1415	-0-	-1654	-0-	56	1	1359	2	Y	-0-			-0-	
06	2970 X	1427	-0-	-1543	-0-	48	1	1379	2	Y	-0-			-0-	
07	3038 X	851	-0-	-2187	-0-	29	1	822	2	Y	-0-			-0-	
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-	
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	192983	COMPL.	DATE 08/16/2002	TOTAL	DEPTH 12980	PERF.12107	- 12810		
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	119	1	3665	2	Y	-0-			-0-	
04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	111	1	3351	2	Y	-0-			-0-	
05	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	161	1	3895	2	Y	-0-			-0-	
06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	125	1	3575	2	Y	-0-			-0-	
07	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	136	1	3804	2	Y	-0-			-0-	
*08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	139	1	3962	2	Y	-0-			-0-	
HUFFMAN "B"				WELL #:	9	RRCID ->	193046	COMPL.	DATE 10/19/2002	TOTAL	DEPTH 13312	PERF.12230	- 13170		
03	1209 N	979	-0-	-230	-0-	31	1	948	2	Y	-0-			-0-	
04	1050 N	994	-0-	-56	-0-	32	1	962	2	Y	-0-			-0-	
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	52	1	1248	2	Y	-0-			-0-	
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	Y	-0-			-0-	
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-			-0-	
08	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	38	1	1068	2	Y	-0-			-0-	
HUFFMAN "B"				WELL #:	19	RRCID ->	193052	COMPL.	DATE 03/01/2006	TOTAL	DEPTH 13370	PERF.11093	- 13200		
03	3131 X	1215	-0-	-1916	-0-	38	1	1177	2	Y	-0-			-0-	
04	3030 X	2106	-0-	-924	-0-	67	1	2039	2	Y	-0-			-0-	
05	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	338	1	8169	2	Y	-0-			-0-	
06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	241	1	6874	2	Y	-0-			-0-	
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	179	1	5013	2	Y	-0-			-0-	
*08	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	216	1	6138	2	Y	-0-			-0-	
HUFFMAN "B"				WELL #:	4	RRCID ->	193245	COMPL.	DATE 11/21/2002	TOTAL	DEPTH 13060	PERF. 8454	- 12910		
03	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	94	1	2898	2	Y	-0-			-0-	
04	2250 X	2118	-0-	-132	-0-	68	1	2050	2	Y	-0-			-0-	
05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	128	1	3104	2	Y	-0-			-0-	
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	90	1	2563	2	Y	-0-			-0-	
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	125	1	3486	2	Y	-0-			-0-	
*08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	95	1	2698	2	Y	-0-			-0-	
HUFFMAN "B"				WELL #:	8	RRCID ->	193293	COMPL.	DATE 11/28/2002	TOTAL	DEPTH 13230	PERF. N/A			
03	2542 X	2254	-0-	-288	-0-	71	1	2183	2	Y	-0-			-0-	
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	79	1	2392	2	Y	-0-			-0-	
05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	126	1	3056	2	Y	-0-			-0-	
06	2190 X	1604	-0-	-586	-0-	54	1	1550	2	Y	-0-			-0-	
07	2542 X	1485	-0-	-1057	-0-	51	1	1434	2	Y	-0-			-0-	
08	3193 X	1311	-0-	-1882	-0-	45	1	1266	2	Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCIA OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT												32950 285 881167 WELL #: 16				NON-ASSOCIATED RRCID -> 193522				CAPACITY COMPL. DATE 09/14/2002				TOTAL DEPTH 13140				CNTY: FREESTONE PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
03	6603 X	2357	-0-	-0-	-4246	-0-		74	1	2283	2	Y	-0-			-0-					-0-										
04	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	7512	2	Y	-0-			-0-					-0-										
05	6293 X	5392	-0-	-0-	-901	-0-		214	1	5178	2	Y	-0-			-0-					-0-										
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	4764	2	Y	-0-			-0-					-0-										
07	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	-0-		412	1	11502	2	Y	-0-			-0-					-0-										
*08	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	-0-		316	1	8982	2	Y	-0-			-0-					-0-										
WORTHY GAS UNIT						WELL #:	14	RRCID ->	193549	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	13061	PERF.	8642	-	12880														
03	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	5549	2	Y	-0-			-0-					-0-										
04	4020 X	2725	-0-	-0-	-1295	-0-		87	1	2638	2	Y	-0-			-0-					-0-										
05	6293 X	1992	-0-	-0-	-4301	-0-		79	1	1913	2	Y	-0-			-0-					-0-										
06	6090 X	1335	-0-	-0-	-4755	-0-		45	1	1290	2	Y	-0-			-0-					-0-										
07	6293 X	1333	-0-	-0-	-4960	-0-		46	1	1287	2	Y	-0-			-0-					-0-										
08	5735 X	1123	-0-	-0-	-4612	-0-		38	1	1085	2	Y	-0-			-0-					-0-										
WORTHY GAS UNIT						WELL #:	15	RRCID ->	193808	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	13163	PERF.	12290	-	12950														
03	4061 X	3871	-0-	-0-	-190	-0-		120	1	3685	2	Y	60								277										
								66	9																						
04	4020 X	3818	-0-	-0-	-202	-0-		112	1	3392	2	Y	285	58	1						504										
								314	9																						
05	4154 X	3832	-0-	-0-	-322	-0-		149	1	3613	2	Y	64	91	1						477										
								70	9																						
06	4020 X	3521	-0-	-0-	-499	-0-		113	1	3228	2	Y	164	224	1	4	8				413										
								180	9																						
07	3937 X	3486	-0-	-0-	-451	-0-		118	1	3289	2	Y	72	1	8						484										
								79	9																						
*08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	3837	2	Y	1	1	8						484										
								1	9																						
HUFFMAN "B"						WELL #:	6H	RRCID ->	194530	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	12000	-	13099														
03	7130 X	2160	-0-	-0-	-4970	-0-		68	1	2092	2	Y	-0-			-0-					-0-										
04	5220 X	1879	-0-	-0-	-3341	-0-		60	1	1819	2	Y	-0-			-0-					-0-										
05	5394 X	2525	-0-	-0-	-2869	-0-		100	1	2425	2	Y	-0-			-0-					-0-										
06	3750 X	1742	-0-	-0-	-2008	-0-		59	1	1683	2	Y	-0-			-0-					-0-										
07	3875 X	1216	-0-	-0-	-2659	-0-		42	1	1174	2	Y	-0-			-0-					-0-										
*08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	3744	2	Y	-0-			-0-					-0-										
WORTHY GAS UNIT						WELL #:	13	RRCID ->	194591	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	8631	-	12900														
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	-0-		156	1	4798	2	Y	-0-			-0-					-0-										
04	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	4438	2	Y	-0-			-0-					-0-										
05	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	4795	2	Y	-0-			-0-					-0-										
06	4350 X	4177	-0-	-0-	-173	-0-		141	1	4036	2	Y	-0-			-0-					-0-										
07	4495 X	4001	-0-	-0-	-494	-0-		138	1	3863	2	Y	-0-			-0-					-0-										
08	4495 X	2444	-0-	-0-	-2051	-0-		83	1	2361	2	Y	-0-			-0-					-0-										
HUFFMAN "B"						WELL #:	5	RRCID ->	194716	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8557	-	12960														
03	4340 X	1013	-0-	-0-	-3327	-0-		32	1	981	2	Y	-0-			-0-					-0-										
04	4200 X	1081	-0-	-0-	-3119	-0-		35	1	1046	2	Y	-0-			-0-					-0-										
05	4340 X	3110	-0-	-0-	-1230	-0-		124	1	2986	2	Y	-0-			-0-					-0-										
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	-0-		139	1	3969	2	Y	-0-			-0-					-0-										
07	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1726	2	Y	-0-			-0-					-0-										
*08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	-0-		167	1	4740	2	Y	-0-			-0-					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"			WELL #:		11	RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL	DEPTH	13390	PERF.12180 - 13250		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	445	-0-	445	445	15	1	430	2	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	56	-0-	56	501	2	1	54	2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:		10	RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL	DEPTH	13196	PERF.13010 - 13020		
03	2945	X	507	-0-	-2438	-0-	16	1	491	2	Y	-0-			-0-
04	2850	X	903	-0-	-1947	-0-	29	1	874	2	Y	-0-			-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	127	1	3079	2	Y	-0-			-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	102	1	2904	2	Y	-0-			-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	111	1	3107	2	Y	-0-			-0-
*08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	114	1	3227	2	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL	DEPTH	13040	PERF. 8527 - 12850		
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	144	1	4440	2	Y	-0-			-0-
04	4260	X	3233	-0-	-1027	-0-	103	1	3130	2	Y	-0-			-0-
05	6107	X	4913	-0-	-1194	-0-	195	1	4718	2	Y	-0-			-0-
06	5910	X	4238	-0-	-1672	-0-	143	1	4095	2	Y	-0-			-0-
07	6107	X	5032	-0-	-1075	-0-	174	1	4858	2	Y	-0-			-0-
*08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	178	1	5071	2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:		7	RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL	DEPTH	13130	PERF.11844 - 12970		
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	57	1	1749	2	Y	-0-			-0-
04	2340	N	1805	-0-	-535	-0-	58	1	1747	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1358	-0-	-564	-0-	54	1	1304	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	921	-0-	-819	-0-	31	1	890	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1237	-0-	-623	-0-	43	1	1194	2	Y	-0-			-0-
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:		14	RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL	DEPTH	13171	PERF.11862 - 13000		
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	23	1	704	2	Y	-0-			-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	Y	-0-			-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	2	Y	-0-			-0-
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	87	1	2494	2	Y	-0-			-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	70	1	1944	2	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	3204	-0-	104	104	109	1	3095	2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:		13	RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL	DEPTH	13220	PERF.13050 - 13070		
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	72	1	2208	2	Y	-0-			-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	58	1	1749	2	Y	-0-			-0-
05	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	119	1	2882	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	12	102	1	2910	2	Y	-0-			-0-
07	1958	N	1946	-0-	-12	-0-	67	1	1879	2	Y	-0-			-0-
*08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	80	1	2277	2	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"			WELL #:		12	RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL	DEPTH	13326	PERF.12089 - 13160		
03	5518	X	1988	-0-	-3530	-0-	62	1	1926	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4049	-0-	-331	-0-	129	1	3920	2	Y	-0-			-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	208	1	5038	2	Y	-0-			-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	163	1	4649	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	4435	-0-	-60	-0-	153	1	4282	2	Y	-0-			-0-
08	5239	X	3092	-0-	-2147	-0-	105	1	2987	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY O'DONNELL										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED									
										CAPACITY									
										RRCID -> 198385									
										COMPL. DATE 07/31/2003									
										TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	28	1	861	2	Y	-0-				-0-				
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	38	1	1158	2	Y	-0-				-0-				
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	Y	-0-				-0-				
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	-0-				-0-				
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	40	1	1123	2	Y	-0-				-0-				
*08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-				-0-				
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 7									
										RRCID -> 200013									
										COMPL. DATE 08/26/2003									
										TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790									
03	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	301	1	9293	2	Y	-0-				-0-				
04	9330 X	7683	-0-	-1647	-0-	246	1	7437	2	Y	-0-				-0-				
05	9827 X	8934	-0-	-893	-0-	355	1	8579	2	Y	-0-				-0-				
06	9510 X	8558	-0-	-952	-0-	290	1	8268	2	Y	-0-				-0-				
07	9827 X	8081	-0-	-1746	-0-	279	1	7802	2	Y	-0-				-0-				
08	9579 X	8060	-0-	-1519	-0-	274	1	7786	2	Y	-0-				-0-				
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 10									
										RRCID -> 200018									
										COMPL. DATE 09/24/2003									
										TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930									
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	19	1	600	2	Y	-0-				-0-				
04	480 N	374	-0-	-106	-0-	12	1	362	2	Y	-0-				-0-				
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-				-0-				
06	3000 N	3476	-0-	-476	-0-	118	1	3358	2	Y	-0-				-0-				
07	3100 N	4220	-0-	-1120	-0-	146	1	4074	2	Y	-0-				-0-				
*08	3100 N	2050	-0-	-1050	-0-	70	1	1980	2	Y	-0-				-0-				
HUFFMAN "B"										WELL #: 16									
										RRCID -> 200136									
										COMPL. DATE 03/05/2004									
										TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130									
03	3224 X	1411	-0-	-1813	-0-	44	1	1367	2	Y	-0-				-0-				
04	3120 X	2694	-0-	-426	-0-	86	1	2608	2	Y	-0-				-0-				
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	137	1	3306	2	Y	-0-				-0-				
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	109	1	3107	2	Y	-0-				-0-				
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	115	1	3224	2	Y	-0-				-0-				
08	3441 X	3208	-0-	-233	-0-	109	1	3099	2	Y	-0-				-0-				
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 12									
										RRCID -> 200723									
										COMPL. DATE 07/01/2015									
										TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017									
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				-0-				
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-				-0-				
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-				-0-				
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-				-0-				
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	62	1	1724	2	Y	-0-				-0-				
*08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	65	1	1853	2	Y	-0-				-0-				
WORTHY GAS UNIT										WELL #: 18									
										RRCID -> 201798									
										COMPL. DATE 08/25/2004									
										TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970									
03	2418 X	2020	-0-	-398	-0-	63	1	1957	2	Y	-0-				-0-				
04	2340 X	1975	-0-	-365	-0-	63	1	1912	2	Y	-0-				-0-				
05	2418 X	2060	-0-	-358	-0-	82	1	1978	2	Y	-0-				-0-				
06	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	78	1	2235	2	Y	-0-				-0-				
07	2232 X	1979	-0-	-253	-0-	68	1	1911	2	Y	-0-				-0-				
*08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	85	1	2412	2	Y	-0-				-0-				
HUFFMAN "B"										WELL #: 15									
										RRCID -> 202022									
										COMPL. DATE 03/25/2005									
										TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059									
03	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	52	1	1600	2	Y	-0-				-0-				
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	-0-				-0-				
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	73	1	1764	2	Y	-0-				-0-				
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	58	1	1658	2	Y	-0-				-0-				
07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	73	1	2026	2	Y	-0-				-0-				
*08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	71	1	2005	2	Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY O'DONNELL "A"													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 1													RRCID -> 204831			COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 13207			PERF.12166 - 13040					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE								
03		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-			48 1		1483 2	Y	-0-						-0-								
04		1470 N	1232	-0-	-238	-0-			39 1		1193 2	Y	-0-						-0-								
05		1457 N	1441	-0-	-16	-0-			57 1		1384 2	Y	-0-						-0-								
06		1470 N	1139	-0-	-331	-0-			39 1		1100 2	Y	-0-						-0-								
07		1271 N	1119	-0-	-152	-0-			39 1		1080 2	Y	-0-						-0-								
08		1426 N	1176	-0-	-250	-0-			40 1		1136 2	Y	-0-						-0-								
O'DONNELL "A"													WELL #: 2			RRCID -> 204832			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13175			PERF.11918 - 12990		
03		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-			65 1		2013 2	Y	-0-						-0-								
04		1830 X	1683	-0-	-147	-0-			54 1		1629 2	Y	-0-						-0-								
05		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-			84 1		2028 2	Y	-0-						-0-								
06		1830 X	1341	-0-	-489	-0-			45 1		1296 2	Y	-0-						-0-								
07		1891 X	1037	-0-	-854	-0-			36 1		1001 2	Y	-0-						-0-								
08		1891 N	1176	-0-	-715	-0-			40 1		1136 2	Y	-0-						-0-								
WORTHY GAS UNIT													WELL #: 11			RRCID -> 205805			COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 13095			PERF.11896 - 12900		
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-			49 1		1513 2	Y	-0-						-0-								
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-			19 1		584 2	Y	-0-						-0-								
05		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-			109 1		2640 2	Y	-0-						-0-								
06		3000 N	4873	-0-	1873	1873			165 1		4708 2	Y	-0-						-0-								
07		3100 N	2579	-0-	-521	1352			89 1		2490 2	Y	-0-						-0-								
*08		2717 N	1365	-0-	-1352	-0-			46 1		1319 2	Y	-0-						-0-								
HUFFMAN "B"													WELL #: 18			RRCID -> 205847			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 13432			PERF.11900 - 13230		
03		3410 X	2861	-0-	-549	-0-			90 1		2771 2	Y	-0-						-0-								
04		3300 X	2901	-0-	-399	-0-			93 1		2808 2	Y	-0-						-0-								
05		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-			155 1		3752 2	Y	-0-						-0-								
06		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-			113 1		3229 2	Y	-0-						-0-								
07		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-			120 1		3351 2	Y	-0-						-0-								
*08		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-			126 1		3574 2	Y	-0-						-0-								
MCMICHAEL													WELL #: 1			RRCID -> 206051			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11731			PERF.11510 - 11530		
03		1240 N	550	-0-	-690	-0-			550 2			N	-0-						254								
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			1274 2		7 9	N	6			6 8			254								
05		1488 N	1363	-0-	-125	-0-			1360 2		3 9	N	3			3 8			254								
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-			959 2		2 9	N	2			2 8			254								
07		1333 N	1065	-0-	-268	-0-			1064 2		1 9	N	1			1 8			254								
08		1364 N	828	-0-	-536	-0-			828 2			N	-0-						254								
HUFFMAN "B" UNIT													WELL #: 20			RRCID -> 207429			COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 13339			PERF. 8710 - 13190		
03		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-			220 1		6791 2	Y	-0-						-0-								
04		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-			112 1		3379 2	Y	-0-						-0-								
05		2108 X	1367	-0-	-741	-0-			54 1		1313 2	Y	-0-						-0-								
06		2040 X	996	-0-	-1044	-0-			34 1		962 2	Y	-0-						-0-								
07		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-			116 1		3242 2	Y	-0-						-0-								
*08		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-			113 1		3217 2	Y	-0-						-0-								
HUFFMAN "B"													WELL #: 17			RRCID -> 207965			COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 13409			PERF. 8654 - 13170		
03		434 N	119	-0-	-315	-0-			4 1		115 2	Y	-0-						-0-								
04		750 N	21	-0-	-729	-0-			1 1		20 2	Y	-0-						-0-								
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-						-0-								
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-						-0-								
07		31 N	26	-0-	-5	-0-			1 1		25 2	Y	-0-						-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WEDGMAN		WELL #:		1	RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			399
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			399
05	3100 N	4245	-0-	1145	1145	4209	2	N	33			432
06	3000 N	2001	-0-	-999	146	1990	2	N	10			442
07	2488 N	2342	-0-	-146	-0-	2342	2	N	-0-			442
*08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	N	8			450

HUFFMAN "B"				WELL #:	21	RRCID -> 211056	COMPL. DATE 01/20/2005	TOTAL DEPTH 13380		PERF. 12208 - 13220		
03	2449 N	1922	-0-	-527	-0-	60	1	Y	-0-			-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	76	1	Y	-0-			-0-
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-			-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	83	1	Y	-0-			-0-
08	2449 N	2258	-0-	-191	-0-	77	1	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	22	RRCID -> 220502	COMPL. DATE 03/06/2006	TOTAL DEPTH 13450		PERF. 11925 - 13260		
03	3100 N	4423	-0-	1323	2646	139	1	Y	-0-			-0-
04	3000 N	6013	-0-	3013	5659	192	1	Y	-0-			-0-
05	12304 X	6645	-0-	-5659	-0-	6381	2	Y	-0-			-0-
06	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	275	1	Y	-0-			-0-
07	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	216	1	Y	-0-			-0-
*08	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	171	1	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID -> 221721	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 12286		PERF. 11609 - 12020		
03	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2537	-0-	-643	-0-	81	1	Y	-0-			-0-
05	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	157	1	Y	-0-			-0-
06	3180 X	3007	-0-	-173	-0-	102	1	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2544	-0-	-742	-0-	88	1	Y	-0-			-0-
08	3286 X	2766	-0-	-520	-0-	94	1	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 224215	COMPL. DATE 07/07/2006	TOTAL DEPTH 12964		PERF. 11525 - 12776		
03	5611 X	5593	-0-	-18	-0-	176	1	Y	-0-			-0-
04	5700 X	4550	-0-	-1150	-0-	145	1	Y	-0-			-0-
05	6169 X	4889	-0-	-1280	-0-	194	1	Y	-0-			-0-
06	5970 X	3115	-0-	-2855	-0-	105	1	Y	-0-			-0-
07	6169 X	5614	-0-	-555	-0-	194	1	Y	-0-			-0-
*08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	224	1	Y	-0-			-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID -> 266509	COMPL. DATE 12/19/2012	TOTAL DEPTH 12460		PERF. 11690 - 12238		
03	12648 X	12146	-0-	-502	-0-	381	1	Y	-0-			1
04	12660 X	10204	-0-	-2456	-0-	326	1	Y	-0-			1
05	13082 X	9828	-0-	-3254	-0-	390	1	Y	-0-			1
06	12660 X	7862	-0-	-4798	-0-	266	1	Y	-0-	1 1		-0-
07	12152 X	7354	-0-	-4798	-0-	254	1	Y	-0-			-0-
08	12152 X	7529	-0-	-4623	-0-	256	1	Y	-0-			-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	23	RRCID -> 266547	COMPL. DATE 10/28/2012	TOTAL DEPTH 12585		PERF. 11867 - 12360		
03	12152 X	8034	-0-	-4118	-0-	252	1	Y	-0-			17
04	10410 X	7143	-0-	-3267	-0-	228	1	Y	-0-	7 1		10
05	9796 X	7601	-0-	-2195	-0-	302	1	Y	-0-	2 1		8
06	9480 X	7027	-0-	-2453	-0-	238	1	Y	-0-	5 1		3
07	8494 X	7096	-0-	-1398	-0-	245	1	Y	-0-			3
08	8029 X	6985	-0-	-1044	-0-	237	1	Y	-0-			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.					945936														
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	1	L	RRCID ->	065954	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL	DEPTH	12812	PERF.	9787	- 11976			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BARNARD GAS UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	076372	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12830	PERF.	10753	- 11810			
03	4836	X	4218	-0-	-618	-0-		4218	2		Y	-0-						-0-	
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-		4888	2		Y	-0-						-0-	
05	4836	X	4666	-0-	-170	-0-		4666	2		Y	-0-						-0-	
06	4680	X	4595	-0-	-85	-0-		4595	2		Y	-0-						-0-	
07	4836	X	4708	-0-	-128	-0-		4708	2		Y	-0-						-0-	
*08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-		4711	2		Y	-0-						-0-	
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	083717	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL	DEPTH	13170	PERF.	11172	- 12847			
03	341	N	63	-0-	-278	-0-		63	2		Y	-0-						-0-	
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		Y	-0-						-0-	
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-		273	2		Y	-0-						-0-	
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		Y	-0-						-0-	
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-		219	2		Y	-0-						-0-	
08	279	N	37	-0-	-242	-0-		37	2		Y	-0-						-0-	
FAILS GAS UNIT				WELL #:	1		RRCID ->	122222	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	10532	- 11650			
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		1432	2		N	-0-						28	
04	1020	N	460	-0-	-560	-0-		460	2		N	-0-						28	
05	1054	N	669	-0-	-385	-0-		669	2		N	-0-						28	
06	1020	N	541	-0-	-479	-0-		541	2		N	-0-						28	
07	465	N	362	-0-	-103	-0-		362	2		N	-0-						28	
08	682	N	672	-0-	-10	-0-		672	2		N	-0-						28	
REED "R"				WELL #:	1		RRCID ->	140719	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.	11274	- 11495			
03	62	N	43	-0-	-19	-0-		43	2		N	-0-						-0-	
04	90	N	60	-0-	-30	-0-		60	2		N	-0-						-0-	
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-						-0-	
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-						-0-	
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-		272	2		N	-0-						-0-	
08	93	N	25	-0-	-68	-0-		25	2		N	-0-						-0-	
GILLIAM, J.A. GU II				WELL #:	1		RRCID ->	144078	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	11346	- 11484			
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-		1912	2		Y	-0-						-0-	
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	2		Y	-0-						-0-	
05	1674	N	1575	-0-	-99	-0-		1575	2		Y	-0-						-0-	
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		1943	2		Y	-0-						-0-	
07	1767	N	1069	-0-	-698	-0-		1069	2		Y	-0-						-0-	
08	1457	N	1109	-0-	-348	-0-		1109	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			
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-		143	2		N	-0-						32	
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-		132	2		N	-0-						32	
05	124	N	115	-0-	-9	-0-		115	2		N	-0-						32	
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-		149	2		N	-0-						32	
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	-0-						32	
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	2		N	-0-						32	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
HUDSON "A"													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760												
M	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
0												EOM BALANCE
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-		27
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		27
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		27
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		27
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-		27
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		27
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032												
03	3937 X	3817	-0-	-120	-0-	3817	2		Y	-0-		-0-
04	3690 X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2		Y	-0-		-0-
05	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	3724	2		Y	-0-		-0-
06	3690 X	3676	-0-	-14	-0-	3676	2		Y	-0-		-0-
07	3813 X	3432	-0-	-381	-0-	3432	2		Y	-0-		-0-
08	3627 X	3408	-0-	-219	-0-	3408	2		Y	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570												
03	3100 N	3699	-0-	599	855	3699	2		N	-0-		166
04	3000 N	4018	-0-	1018	1873	4018	2		N	-0-		166
05	6346 X	4473	-0-	-1873	-0-	4473	2		N	-0-		166
06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-		166
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-		166
*08	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2		N	-0-		166
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596												
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		80
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-		80
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-		80
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-		80
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-		80
*08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-		80
REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769												
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-		-0-
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-		-0-
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-		-0-
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-		-0-
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-		-0-
08	2976 X	2451	-0-	-525	-0-	2451	2		N	-0-		-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700												
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-		100
04	1230 N	737	-0-	-493	-0-	737	2		N	-0-		100
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-		100
06	1230 N	804	-0-	-426	-0-	804	2		N	-0-		100
07	775 N	457	-0-	-318	-0-	457	2		N	-0-		100
08	1333 N	346	-0-	-987	-0-	346	2		N	-0-		100
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376												
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2		N	-0-		33
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-		33
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		33
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		33
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		33
*08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-		77	
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-		77	
05	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2			N	-0-		77	
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-		77	
07	2387 N	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			N	-0-		77	
08	2263 N	1348	-0-	-915	-0-	1348	2			N	-0-		77	
THOMAS, H.D. ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585														
03	3038 X	2354	-0-	-684	-0-	2354	2			N	-0-		45	
04	2940 X	2098	-0-	-842	-0-	2098	2			N	-0-		45	
05	3038 X	2410	-0-	-628	-0-	2410	2			N	-0-		45	
06	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-		45	
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-		45	
*08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-		45	
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760														
03	3968 X	3600	-0-	-368	-0-	3600	2			N	-0-		102	
04	3750 X	2440	-0-	-1310	-0-	2440	2			N	-0-		102	
05	3782 X	2467	-0-	-1315	-0-	2467	2			N	-0-		102	
06	3630 X	2934	-0-	-696	-0-	2934	2			N	-0-		102	
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-		102	
*08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-		102	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738														
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		60	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		60	
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-		60	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-		60	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-		60	
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-		60	
KENNEDY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396														
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-		-0-	
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-		-0-	
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-		-0-	
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-		-0-	
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-		-0-	
08	837 N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-		-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637														
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		-0-	
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		-0-	
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-		-0-	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-		-0-	
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-		-0-	
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936										
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896		PERF. 8362 - 11574		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
03		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-				27				
04		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-				27				
05		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-				27				
06		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-				27				
07		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-				27				
08		4588 X	1708	-0-	-2880	-0-	1708	2			N	-0-				27				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8238 - 11560		
03		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-				92				
04		360 N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-				92				
05		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-				92				
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				92				
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-				92				
*08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				92				
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8277 - 11710		
03		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-				-0-				
04		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-				-0-				
05		3472 X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-				-0-				
06		3360 X	3165	-0-	-195	-0-	3165	2			N	-0-				-0-				
07		3472 X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			N	-0-				-0-				
08		3410 X	2884	-0-	-526	-0-	2884	2			N	-0-				-0-				
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8308 - 11784		
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-				
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-				
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				-0-				
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-				
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-				
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-				-0-				
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 8458 - 11784		
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				50				
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				50				
05		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-				50				
06		210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-				50				
07		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-				50				
08		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-				50				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 156082		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8315 - 8597		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 156218		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8294 - 11702		
03		899 N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-				77				
04		840 N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-				77				
05		899 N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-				77				
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				77				
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-				77				
08		775 N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-				77				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 157951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						1
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2				1
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				1
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2				1

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726	
03	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2				-0-
04	5130 X	4929	-0-	-201	-0-	4929	2				-0-
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2				-0-
06	5430 X	4841	-0-	-589	-0-	4841	2				-0-
07	5611 X	4999	-0-	-612	-0-	4999	2				-0-
08	5456 X	5027	-0-	-429	-0-	5027	2				-0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596	
03	3937 X	3090	-0-	-847	-0-	3090	2				40
04	3810 X	2957	-0-	-853	-0-	2957	2				40
05	3937 X	2952	-0-	-985	-0-	2952	2				40
06	3330 X	3062	-0-	-268	-0-	3062	2				40
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2				40
*08	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2				40

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1-T		RRCID -> 161835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12142 - 12887	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - PLUGGED 05/14/15											

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736	
03	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2				150
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2				150
05	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2				150
06	2190 N	1968	-0-	-222	-0-	1968	2				150
07	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2				150
08	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2				150

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 163432		COMPL. DATE 10/25/1996		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8122 - 8522	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P&A 11/17/14											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660			
M O	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	
03	2139 N	1668	-0-	-471	-0-	1668	2			N	-0-			67	
04	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-			67	
05	1736 N	1559	-0-	-177	-0-	1559	2			N	-0-			67	
06	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	1450	2			N	-0-			67	
07	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			N	-0-			67	
08	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-			67	
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8174 - 10631			
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11704 - 11902			
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-	
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			-0-	
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			-0-	
06	1500 N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2			N	-0-			-0-	
07	1519 N	1322	-0-	-197	-0-	1322	2			N	-0-			-0-	
08	1674 N	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			N	-0-			-0-	
WIEBOLT		WELL #:		2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330			
03	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	3173	2			Y	-0-	13 1		3	
04	3180 X	2381	-0-	-799	-0-	2381	2			Y	-0-			3	
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-			3	
06	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-			3	
07	3162 X	2159	-0-	-1003	-0-	2159	2			Y	-0-			3	
08	3131 X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2			Y	-0-			3	
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11106 - 12128			
03	2511 N	2437	-0-	-74	-0-	2437	2			N	-0-			-0-	
04	2340 N	2247	-0-	-93	-0-	2247	2			N	-0-			-0-	
05	2387 N	1877	-0-	-510	-0-	1877	2			N	-0-			-0-	
06	2370 N	1889	-0-	-481	-0-	1889	2			N	-0-			-0-	
07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2348	2	2 9		N	2			2	
08	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-			2	
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10928 - 12870			
03	4247 X	3315	-0-	-932	-0-	3315	2			Y	-0-			-0-	
04	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	3235	2			Y	-0-			-0-	
05	3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2			Y	-0-			-0-	
06	3210 X	3183	-0-	-27	-0-	3183	2			Y	-0-			-0-	
07	3348 X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			Y	-0-			-0-	
08	3503 X	3239	-0-	-264	-0-	3239	2			Y	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10744 - 12870			
03	1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-	
04	1590 N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			Y	-0-			-0-	
05	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			Y	-0-			-0-	
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-			-0-	
07	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			Y	-0-			-0-	
08	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1418	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 10														
RRCID -> 177425														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12900														
PERF.11518 - 12805														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	7006 X	5924	-0-	-1082	-0-	5924	2		Y	-0-			-0-	
04	6780 X	6087	-0-	-693	-0-	6087	2		Y	-0-			-0-	
05	6758 X	6216	-0-	-542	-0-	6216	2		Y	-0-			-0-	
06	6540 X	5831	-0-	-709	-0-	5831	2		Y	-0-			-0-	
07	6758 X	6077	-0-	-681	-0-	6077	2		Y	-0-			-0-	
*08	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2		Y	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 8														
RRCID -> 177432														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13080														
PERF.10616 - 12823														
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-	
04	900 N	656	-0-	-244	-0-	656	2		Y	-0-			-0-	
05	930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2		Y	-0-			-0-	
06	900 N	599	-0-	-301	-0-	599	2		Y	-0-			-0-	
07	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	2		Y	-0-			-0-	
*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 178675														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000														
PERF.10666 - 12862														
03	3906 X	2145	-0-	-1761	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-	
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		Y	-0-			-0-	
05	3627 X	3152	-0-	-475	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-	
06	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		Y	-0-			-0-	
07	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		Y	-0-			-0-	
*08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 12														
RRCID -> 179037														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.10556 - 12785														
03	4991 X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2		Y	-0-			-0-	
04	4830 X	3922	-0-	-908	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-	
05	4991 X	4613	-0-	-378	-0-	4613	2		Y	-0-			-0-	
06	4830 X	4588	-0-	-242	-0-	4588	2		Y	-0-			-0-	
07	4929 X	3655	-0-	-1274	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-	
08	4464 X	4462	-0-	-2	-0-	4462	2		Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 11														
RRCID -> 179042														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12890														
PERF.10677 - 12795														
03	6758 X	3213	-0-	-3545	-0-	3213	2		Y	-0-			-0-	
04	4170 X	2583	-0-	-1587	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-	
05	3627 X	1307	-0-	-2320	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-	
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				Y	-0-			-0-	
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	-0-			-0-	
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 179436														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12950														
PERF.10581 - 12801														
03	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-	
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-	
05	3100 N	3426	-0-	326	326	3426	2		Y	-0-			-0-	
06	3000 N	3308	-0-	308	634	3308	2		Y	-0-			-0-	
07	3100 N	3707	-0-	607	1241	3707	2		Y	-0-			-0-	
*08	5071 X	3830	-0-	-1241	-0-	3830	2		Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 15														
RRCID -> 179863														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13033														
PERF.10581 - 12848														
03	3410 X	2866	-0-	-544	-0-	2866	2		Y	-0-			-0-	
04	3300 X	2850	-0-	-450	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-	
05	3317 X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2		Y	-0-			-0-	
06	3210 X	3011	-0-	-199	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-	
07	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2		Y	-0-			-0-	
08	3162 X	2916	-0-	-246	-0-	2916	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2			Y	-0-			-0-
04	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-			-0-
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-			-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-			-0-
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-			-0-
*08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 10732 - 12908														
03	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2			Y	-0-			-0-
04	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2			Y	-0-			-0-
05	3317 X	2941	-0-	-376	-0-	2941	2			Y	-0-			-0-
06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-			-0-
07	3162 X	3045	-0-	-117	-0-	3045	2			Y	-0-			-0-
08	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF. 10618 - 12752														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 10762 - 12916														
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-			-0-
05	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-			-0-
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-			-0-
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-			-0-
08	2635 N	2302	-0-	-333	-0-	2302	2			Y	-0-			-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 10512 - 12756														
03	6014 X	4448	-0-	-1566	-0-	4448	2			Y	-0-			-0-
04	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-			-0-
05	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			Y	-0-			-0-
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-			-0-
07	6758 X	6137	-0-	-621	-0-	6137	2			Y	-0-			-0-
08	6417 X	5875	-0-	-542	-0-	5875	2			Y	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977														
03	2604 X	1872	-0-	-732	-0-	1872	2			Y	-0-			-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-			-0-
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-			-0-
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-			-0-
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-			-0-
*08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11065 - 12871														
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-			-0-
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-			-0-
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-			-0-
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-			-0-
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-			-0-
*08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-			-0-	
04	2820 X	1978	-0-	-842	-0-	1978	2			Y	-0-			-0-	
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-			-0-	
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-			-0-	
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-			-0-	
08	3441 X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789															
03	7068 X	6049	-0-	-1019	-0-	6049	2			Y	-0-			-0-	
04	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			Y	-0-			-0-	
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			Y	-0-			-0-	
06	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			Y	-0-			-0-	
07	7068 X	6556	-0-	-512	-0-	6556	2			Y	-0-			-0-	
08	7006 X	6303	-0-	-703	-0-	6303	2			Y	-0-			-0-	
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912															
03	5177 X	4696	-0-	-481	-0-	4650	2	46	9	Y	42	60	1	9	
04	4920 X	3346	-0-	-1574	-0-	3346	2			Y	-0-			9	
05	4929 X	530	-0-	-4399	-0-	530	2			Y	-0-			9	
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-			9	
07	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8454	2	67	9	Y	61			70	
*08	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-			70	
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827															
03	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-			-0-	
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-			-0-	
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-			-0-	
06	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-			-0-	
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-			-0-	
08	2883 X	1511	-0-	-1372	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916															
03	3937 X	3380	-0-	-557	-0-	3380	2			Y	-0-			-0-	
04	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3546	2			Y	-0-			-0-	
05	3906 X	3653	-0-	-253	-0-	3653	2			Y	-0-			-0-	
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-			-0-	
07	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3596	2			Y	-0-			-0-	
08	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	3564	2			Y	-0-			-0-	
COCHRUM GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825															
03	5363 X	3102	-0-	-2261	-0-	3102	2			Y	-0-			-0-	
04	4650 X	4190	-0-	-460	-0-	4190	2			Y	-0-			-0-	
05	4805 X	1976	-0-	-2829	-0-	1976	2			Y	-0-			-0-	
06	3000 X	1352	-0-	-1648	-0-	1352	2			Y	-0-			-0-	
07	4340 X	1618	-0-	-2722	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-	
*08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795															
03	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	1954	2			Y	-0-			-0-	
04	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	1930	2			Y	-0-			-0-	
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-	
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-			-0-	
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-			-0-	
08	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.															
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 12											RRCID -> 182814				
COMPL. DATE 03/01/2006											TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792				
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
03	3689 X	2336	-0-	-1353	-0-	2336	2			Y	-0-				-0-
04	3570 X	2566	-0-	-1004	-0-	2566	2			Y	-0-				-0-
05	3689 X	2571	-0-	-1118	-0-	2571	2			Y	-0-				-0-
06	2790 X	2043	-0-	-747	-0-	2043	2			Y	-0-				-0-
07	2666 X	2345	-0-	-321	-0-	2345	2			Y	-0-				-0-
08	2542 X	1785	-0-	-757	-0-	1785	2			Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE											WELL #: 14				
COMPL. DATE 03/01/2006											TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786				
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-				-0-
04	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-				-0-
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-				-0-
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-				-0-
07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-				-0-
08	4154 X	3404	-0-	-750	-0-	3404	2			Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II											WELL #: 5				
COMPL. DATE 12/06/2007											TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702				
03	3348 X	3214	-0-	-134	-0-	3214	2			Y	-0-				-0-
04	3120 X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2			Y	-0-				-0-
05	3162 X	2612	-0-	-550	-0-	2612	2			Y	-0-				-0-
06	3120 X	2201	-0-	-919	-0-	2201	2			Y	-0-				-0-
07	3224 X	2644	-0-	-580	-0-	2644	2			Y	-0-				-0-
08	2573 X	1735	-0-	-838	-0-	1735	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.											WELL #: 16				
COMPL. DATE 01/23/2008											TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841				
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-				-0-
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-				-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	3393	-0-	393	-0-	3393	2			Y	-0-				-0-
07	3100 N	4531	-0-	1431	-0-	4531	2			Y	-0-				-0-
*08	3100 N	4167	-0-	1067	-0-	2891	2			Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT											WELL #: 5				
COMPL. DATE 03/01/2006											TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836				
03	2914 X	1483	-0-	-1431	-0-	1483	2			Y	-0-				-0-
04	3120 X	2008	-0-	-1112	-0-	2008	2			Y	-0-				-0-
05	3224 X	2035	-0-	-1189	-0-	2035	2			Y	-0-				-0-
06	3120 X	1810	-0-	-1310	-0-	1810	2			Y	-0-				-0-
07	3224 X	3109	-0-	-115	-0-	3109	2			Y	-0-				-0-
*08	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE											WELL #: 17				
COMPL. DATE 03/01/2006											TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748				
03	5177 X	4956	-0-	-221	-0-	4956	2			Y	-0-				-0-
04	5010 X	4576	-0-	-434	-0-	4576	2			Y	-0-				-0-
05	5177 X	5107	-0-	-70	-0-	5107	2			Y	-0-				-0-
06	4800 X	4775	-0-	-25	-0-	4775	2			Y	-0-				-0-
07	4960 X	3308	-0-	-1652	-0-	3308	2			Y	-0-				-0-
08	5022 X	4751	-0-	-271	-0-	4751	2			Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE											WELL #: 18				
COMPL. DATE 03/01/2006											TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776				
03	6417 X	3330	-0-	-3087	-0-	3330	2			Y	-0-				-0-
04	4920 X	4764	-0-	-156	-0-	4764	2			Y	-0-				-0-
05	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-				-0-
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-				-0-
07	4929 X	3988	-0-	-941	-0-	3988	2			Y	-0-				-0-
08	5642 X	3831	-0-	-1811	-0-	3831	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3321	2			Y	-0-				-0-
04	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-				-0-
05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-				-0-
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-				-0-
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-				-0-
08	4309 X	3771	-0-	-538	-0-	3771	2			Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765	
03	1829 X	134	-0-	-1695	-0-	134	2			Y	-0-				-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-				-0-
05	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-				-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-				-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-				-0-
SCHILL, MARY JANE														WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838	
03	806 N	617	-0-	-189	-0-	617	2			Y	-0-				-0-
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	2			Y	-0-				-0-
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-				-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-				-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-				-0-
*08	3100 N	3148	-0-	48	-0-	3148	2			Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751	
03	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			Y	-0-				-0-
04	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-				-0-
05	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-				-0-
06	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-				-0-
07	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-				-0-
*08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785	
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-				-0-
04	3270 X	3267	-0-	-3	-0-	3267	2			Y	-0-				-0-
05	3379 X	3344	-0-	-35	-0-	3344	2			Y	-0-				-0-
06	3270 X	3217	-0-	-53	-0-	3217	2			Y	-0-				-0-
07	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	3323	2			Y	-0-				-0-
08	3348 X	3253	-0-	-95	-0-	3253	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812	
03	2821 N	2713	-0-	-108	-0-	2713	2			Y	-0-				-0-
04	2730 N	2616	-0-	-114	-0-	2616	2			Y	-0-				-0-
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	3089	-0-	89	-0-	3089	2			Y	-0-				-0-
07	3100 N	3084	-0-	-16	-0-	3084	2			Y	-0-				-0-
*08	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	3027	2			Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.														WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911	
03	4092 X	3875	-0-	-217	-0-	3875	2			Y	-0-				-0-
04	3960 X	3554	-0-	-406	-0-	3554	2			Y	-0-				-0-
05	4092 X	3590	-0-	-502	-0-	3590	2			Y	-0-				-0-
06	3750 X	3367	-0-	-383	-0-	3367	2			Y	-0-				-0-
07	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3681	2			Y	-0-				-0-
08	3534 X	3506	-0-	-28	-0-	3506	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										32950 285									
NEWSOM, C. A. ESTATE										//CONT.// 945936									
										WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
03		4867 X	4521	-0-	-346	-0-	4521	2		Y	-0-				-0-				
04		4650 X	4361	-0-	-289	-0-	4361	2		Y	-0-				-0-				
05		4867 X	4677	-0-	-190	-0-	4677	2		Y	-0-				-0-				
06		4710 X	4525	-0-	-185	-0-	4525	2		Y	-0-				-0-				
07		4867 X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2		Y	-0-				-0-				
08		4681 X	4597	-0-	-84	-0-	4597	2		Y	-0-				-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805	
03		6076 X	5499	-0-	-577	-0-	5499	2		Y	-0-				-0-				
04		5850 X	4947	-0-	-903	-0-	4947	2		Y	-0-				-0-				
05		6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2		Y	-0-				-0-				
06		5820 X	5667	-0-	-153	-0-	5667	2		Y	-0-				-0-				
07		6014 X	5775	-0-	-239	-0-	5775	2		Y	-0-				-0-				
*08		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		Y	-0-				-0-				
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 12886	
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-				-0-				
04		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		Y	-0-				-0-				
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		Y	-0-				-0-				
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-				-0-				
07		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-				-0-				
08		527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2		Y	-0-				-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10764 - 12810	
03		7874 X	7056	-0-	-818	-0-	7056	2		Y	-0-				-0-				
04		7620 X	7254	-0-	-366	-0-	7254	2		Y	-0-				-0-				
05		7874 X	7314	-0-	-560	-0-	7314	2		Y	-0-				-0-				
06		7620 X	6696	-0-	-924	-0-	6696	2		Y	-0-				-0-				
07		7874 X	7028	-0-	-846	-0-	7028	2		Y	-0-				-0-				
08		7316 X	7133	-0-	-183	-0-	7133	2		Y	-0-				-0-				
THOMPSON, C. C.										WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10643 - 12920	
03		1984 N	1158	-0-	-826	-0-	1158	2		Y	-0-				-0-				
04		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-				-0-				
05		2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-				-0-				
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-				-0-				
07		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-				-0-				
08		2914 N	1680	-0-	-1234	-0-	1680	2		Y	-0-				-0-				
EPPES, FRED R.										WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10710 - 12820	
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-				-0-				
04		1260 N	338	-0-	-922	-0-	338	2		Y	-0-				-0-				
05		1891 N	1495	-0-	-396	-0-	1495	2		Y	-0-				-0-				
06		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		Y	-0-				-0-				
07		3100 N	4105	-0-	1005	1005	4105	2		Y	-0-				-0-				
*08		3100 N	3828	-0-	728	1733	3828	2		Y	-0-				-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10706 - 12753	
03		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		Y	-0-				-0-				
04		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2		Y	-0-				-0-				
05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		Y	-0-				-0-				
06		3330 X	2825	-0-	-505	-0-	2825	2		Y	-0-				-0-				
07		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		Y	-0-				-0-				
*08		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC.																							
COCHRUM GAS UNIT																							
										WELL #:		8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10674 - 12792			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
03		4619 X	4572	-0-		-47	-0-	4572	2		Y	-0-				-0-							-0-
04		4470 X	4244	-0-		-226	-0-	4244	2		Y	-0-				-0-							-0-
05		4619 X	4260	-0-		-359	-0-	4260	2		Y	-0-				-0-							-0-
06		4470 X	4034	-0-		-436	-0-	4034	2		Y	-0-				-0-							-0-
07		4619 X	4336	-0-		-283	-0-	4336	2		Y	-0-				-0-							-0-
08		4247 X	3870	-0-		-377	-0-	3870	2		Y	-0-				-0-							-0-
CAGLE GAS UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11088 - 12881			
03		5512 X	5512	-0-		-0-	-0-	5512	2		Y	-0-				-0-							-0-
04		5141 X	5141	-0-		-0-	-0-	5141	2		Y	-0-				-0-							-0-
05		4846 X	4846	-0-		-0-	-0-	4846	2		Y	-0-				-0-							-0-
06		4724 X	4724	-0-		-0-	-0-	4724	2		Y	-0-				-0-							-0-
07		5293 X	5293	-0-		-0-	-0-	5293	2		Y	-0-				-0-							-0-
*08		5206 X	5206	-0-		-0-	-0-	5206	2		Y	-0-				-0-							-0-
EPPES, FRED R.										WELL #:		9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10685 - 12766			
03		5822 X	5822	-0-		-0-	-0-	5822	2		Y	-0-				-0-							-0-
04		5430 X	4681	-0-		-749	-0-	4681	2		Y	-0-				-0-							-0-
05		5651 X	5651	-0-		-0-	-0-	5651	2		Y	-0-				-0-							-0-
06		5894 X	5894	-0-		-0-	-0-	5894	2		Y	-0-				-0-							-0-
07		5611 X	5535	-0-		-76	-0-	5535	2		Y	-0-				-0-							-0-
08		5797 X	5653	-0-		-144	-0-	5653	2		Y	-0-				-0-							-0-
THOMPSON, C.C.										WELL #:		15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10692 - 12743			
03		6066 X	6066	-0-		-0-	-0-	6066	2		Y	-0-				-0-							-0-
04		5804 X	5804	-0-		-0-	-0-	5804	2		Y	-0-				-0-							-0-
05		5028 X	5028	-0-		-0-	-0-	5028	2		Y	-0-				-0-							-0-
06		5348 X	5348	-0-		-0-	-0-	5348	2		Y	-0-				-0-							-0-
07		6095 X	6095	-0-		-0-	-0-	6095	2		Y	-0-				-0-							-0-
*08		5731 X	5731	-0-		-0-	-0-	5731	2		Y	-0-				-0-							-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #:		19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11427 - 12839			
03		2945 X	2263	-0-		-682	-0-	2263	2		Y	-0-				-0-							-0-
04		2580 X	2074	-0-		-506	-0-	2074	2		Y	-0-				-0-							-0-
05		2666 X	1987	-0-		-679	-0-	1987	2		Y	-0-				-0-							-0-
06		2190 N	2058	-0-		-132	-0-	2058	2		Y	-0-				-0-							-0-
07		2139 N	2018	-0-		-121	-0-	2018	2		Y	-0-				-0-							-0-
08		1984 N	1895	-0-		-89	-0-	1895	2		Y	-0-				-0-							-0-
EPPES, FRED R.										WELL #:		7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10750 - 12838			
03		4030 X	3177	-0-		-853	-0-	3177	2		Y	-0-				-0-							-0-
04		3510 X	3124	-0-		-386	-0-	3124	2		Y	-0-				-0-							-0-
05		3627 X	2985	-0-		-642	-0-	2985	2		Y	-0-				-0-							-0-
06		3240 X	2684	-0-		-556	-0-	2684	2		Y	-0-				-0-							-0-
07		3413 X	3413	-0-		-0-	-0-	3413	2		Y	-0-				-0-							-0-
*08		3080 X	3080	-0-		-0-	-0-	3080	2		Y	-0-				-0-							-0-
EPPES, FRED R.										WELL #:		10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 11935			
03		4893 X	4893	-0-		-0-	-0-	4893	2		Y	-0-				-0-							-0-
04		4620 X	4597	-0-		-23	-0-	4597	2		Y	-0-				-0-							-0-
05		4774 X	3381	-0-		-1393	-0-	3381	2		Y	-0-				-0-							-0-
06		4740 X	3141	-0-		-1599	-0-	3141	2		Y	-0-				-0-							-0-
07		4898 X	3496	-0-		-1402	-0-	3496	2		Y	-0-				-0-							-0-
08		3441 X	2770	-0-		-671	-0-	2770	2		Y	-0-				-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																	
J. M. POLLARD GAS UNIT																	
WELL #: 19										RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2573 N	2075	-0-	-498	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
04	2490 N	2170	-0-	-320	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
05	2573 N	2437	-0-	-136	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
06	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
08	2449 N	2207	-0-	-242	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976							
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3445	-0-	-485	-0-	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3857	-0-	-204	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
08	4340 X	3389	-0-	-951	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
KNIGHT "B" II GAS UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010							
03	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1933	-0-	-47	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1958	-0-	-52	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
*08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
POLLARD, J. M.										WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880							
03	3503 X	2238	-0-	-1265	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	2033	-0-	-1357	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
05	3503 X	2791	-0-	-712	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
06	3390 X	1691	-0-	-1699	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	1692	-0-	-1780	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
08	2790 X	1957	-0-	-833	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939							
03	4154 X	4021	-0-	-133	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3957	-0-	-63	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
05	4092 X	3986	-0-	-106	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
06	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
07	4092 X	4002	-0-	-90	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
*08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844							
03	3379 X	3087	-0-	-292	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
04	3270 X	2726	-0-	-544	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2517	-0-	-490	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2390	-0-	-610	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2226	-0-	-874	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
*08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839							
03	1860 N	1614	-0-	-246	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
07	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
*08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	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 #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884															
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
03	3379 X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2			Y	-0-				-0-
04	3210 X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-				-0-
05	3317 X	2082	-0-	-1235	-0-	2082	2			Y	-0-				-0-
06	3240 X	2774	-0-	-466	-0-	2774	2			Y	-0-				-0-
07	3348 X	2300	-0-	-1048	-0-	2300	2			Y	-0-				-0-
*08	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824															
03	5611 X	4588	-0-	-1023	-0-	4588	2			Y	-0-				-0-
04	5250 X	4580	-0-	-670	-0-	4580	2			Y	-0-				-0-
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-				-0-
06	4890 X	4469	-0-	-421	-0-	4469	2			Y	-0-				-0-
07	5053 X	4307	-0-	-746	-0-	4307	2			Y	-0-				-0-
08	5952 X	4250	-0-	-1702	-0-	4250	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820															
03	5487 X	4455	-0-	-1032	-0-	4455	2			Y	-0-				-0-
04	4950 X	4931	-0-	-19	-0-	4931	2			Y	-0-				-0-
05	5642 X	4524	-0-	-1118	-0-	4524	2			Y	-0-				-0-
06	5460 X	4282	-0-	-1178	-0-	4282	2			Y	-0-				-0-
07	5642 X	4285	-0-	-1357	-0-	4285	2			Y	-0-				-0-
08	4526 X	4223	-0-	-303	-0-	4223	2			Y	-0-				-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962															
03	2542 N	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			Y	-0-				-0-
04	2280 N	2118	-0-	-162	-0-	2118	2			Y	-0-				-0-
05	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-				-0-
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-				-0-
07	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-				-0-
08	2418 X	2160	-0-	-258	-0-	2160	2			Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855															
03	5921 X	5686	-0-	-235	-0-	5686	2			Y	-0-				-0-
04	5610 X	5605	-0-	-5	-0-	5605	2			Y	-0-				-0-
05	5797 X	5774	-0-	-23	-0-	5774	2			Y	-0-				-0-
06	5490 X	5316	-0-	-174	-0-	5316	2			Y	-0-				-0-
07	5797 X	5612	-0-	-185	-0-	5612	2			Y	-0-				-0-
08	5766 X	5080	-0-	-686	-0-	5080	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941															
03	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			Y	-0-				-0-
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			Y	-0-				-0-
05	4433 X	4417	-0-	-16	-0-	4417	2			Y	-0-				-0-
06	4290 X	4209	-0-	-81	-0-	4209	2			Y	-0-				-0-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-				-0-
*08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			Y	-0-				-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836															
03	1891 N	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			Y	-0-				-0-
04	1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			Y	-0-				-0-
05	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	1789	2			Y	-0-				-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-				-0-
07	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			Y	-0-				-0-
08	1798 N	1783	-0-	-15	-0-	1783	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 #:		6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1178 N	1073	-0-	-105	-0-		1073	2		Y	-0-					-0-
04	1195 N	1195	-0-	-105	-0-		1195	2		Y	-0-					-0-
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2388	2		Y	-0-					-0-
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		2424	2		Y	-0-					-0-
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		2582	2		Y	-0-					-0-
*08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-		2867	2		Y	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		8		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882						
03	7161 X	6124	-0-	-1037	-0-		6124	2		Y	-0-					-0-
04	6870 X	5561	-0-	-1309	-0-		5561	2		Y	-0-					-0-
05	7099 X	5450	-0-	-1649	-0-		5450	2		Y	-0-					-0-
06	6870 X	4381	-0-	-2489	-0-		4381	2		Y	-0-					-0-
07	6479 X	4624	-0-	-1855	-0-		4624	2		Y	-0-					-0-
08	5425 X	4155	-0-	-1270	-0-		4155	2		Y	-0-					-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075						
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-		3643	2		Y	-0-					-0-
04	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-		1844	2		Y	-0-					-0-
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-		2249	2		Y	-0-					-0-
06	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-		1918	2		Y	-0-					-0-
07	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-		2256	2		Y	-0-					-0-
*08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-		2414	2		Y	-0-					-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122						
03	651 N	537	-0-	-114	-0-		535	2	2 9	Y	2	3 1				1
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	2		Y	-0-					1
05	620 N	415	-0-	-205	-0-		415	2		Y	-0-					1
06	510 N	361	-0-	-149	-0-		361	2		Y	-0-					2
07	651 N	318	-0-	-333	-0-		317	2	1 9	Y	1					1
08	403 N	320	-0-	-83	-0-		320	2		Y	-0-					2
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 12293 PERF.12086 - 12146						
03	3627 X	3361	-0-	-266	-0-		3326	2	35 9	Y	32	45 1				7
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-		3426	2		Y	-0-					7
05	3503 X	3495	-0-	-8	-0-		3495	2		Y	-0-					7
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-		3683	2		Y	-0-					7
07	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-		4446	2	33 9	Y	30					37
*08	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-		4297	2		Y	-0-					37
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952						
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-		2679	2		Y	-0-					-0-
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		2371	2		Y	-0-					-0-
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-		2676	2		Y	-0-					-0-
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2459	2		Y	-0-					-0-
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		2496	2		Y	-0-					-0-
08	2666 N	2419	-0-	-247	-0-		2419	2		Y	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830						
03	4929 X	3968	-0-	-961	-0-		3968	2		Y	-0-					-0-
04	4770 X	4196	-0-	-574	-0-		4196	2		Y	-0-					-0-
05	4929 X	4222	-0-	-707	-0-		4222	2		Y	-0-					-0-
06	3840 X	3633	-0-	-207	-0-		3633	2		Y	-0-					-0-
07	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-		4752	2		Y	-0-					-0-
08	4247 X	2294	-0-	-1953	-0-		2294	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 7													
RRCID -> 189022													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13100													
PERF.10787 - 12830													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5208 X	4650	-0-	-558	-0-	4650 2				Y	-0-	-0-	
04	5040 X	3781	-0-	-1259	-0-	3781 2				Y	-0-	-0-	
05	5022 X	4521	-0-	-501	-0-	4521 2				Y	-0-	-0-	
06	4650 X	4132	-0-	-518	-0-	4132 2				Y	-0-	-0-	
07	4805 X	4010	-0-	-795	-0-	4010 2				Y	-0-	-0-	
08	4464 X	3591	-0-	-873	-0-	3591 2				Y	-0-	-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 6													
RRCID -> 189049													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13102													
PERF.11100 - 12872													
03	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698 2				Y	-0-	-0-	
04	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734 2				Y	-0-	-0-	
05	5983 X	5680	-0-	-303	-0-	5680 2				Y	-0-	-0-	
06	5790 X	4757	-0-	-1033	-0-	4757 2				Y	-0-	-0-	
07	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290 2				Y	-0-	-0-	
08	5549 X	4249	-0-	-1300	-0-	4249 2				Y	-0-	-0-	
COCHRUM GAS UNIT													
WELL #: 10													
RRCID -> 189287													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13030													
PERF.10698 - 12868													
03	2387 N	1983	-0-	-404	-0-	1983 2				Y	-0-	-0-	
04	3000 N	3169	-0-	169	-0-	3169 2				Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3271	-0-	171	-0-	3271 2				Y	-0-	-0-	
06	3000 N	3162	-0-	162	-0-	3162 2				Y	-0-	-0-	
07	3817 X	3315	-0-	-502	-0-	3315 2				Y	-0-	-0-	
08	3224 X	3150	-0-	-74	-0-	3150 2				Y	-0-	-0-	
THOMPSON, C. C.													
WELL #: 18													
RRCID -> 189415													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13003													
PERF.10770 - 12898													
03	5301 X	4866	-0-	-435	-0-	4866 2				Y	-0-	-0-	
04	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657 2				Y	-0-	-0-	
05	5084 X	4988	-0-	-96	-0-	4988 2				Y	-0-	-0-	
06	4920 X	4494	-0-	-426	-0-	4494 2				Y	-0-	-0-	
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2				Y	-0-	-0-	
08	4991 X	4794	-0-	-197	-0-	4794 2				Y	-0-	-0-	
MCWATTERS, T. H.													
WELL #: 22													
RRCID -> 189495													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 13030													
PERF.11004 - 12876													
03	3596 X	2929	-0-	-667	-0-	2929 2				Y	-0-	-0-	
04	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251 2				Y	-0-	-0-	
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2				Y	-0-	-0-	
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917 2				Y	-0-	-0-	
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2				Y	-0-	-0-	
*08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2				Y	-0-	-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE													
WELL #: 25													
RRCID -> 189527													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12970													
PERF.11030 - 12807													
03	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196 2				Y	-0-	-0-	
04	2400 N	2325	-0-	-75	-0-	2325 2				Y	-0-	-0-	
05	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2				Y	-0-	-0-	
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2				Y	-0-	-0-	
07	2418 N	2287	-0-	-131	-0-	2287 2				Y	-0-	-0-	
08	2821 N	2208	-0-	-613	-0-	2208 2				Y	-0-	-0-	
THOMPSON, C. C.													
WELL #: 19													
RRCID -> 189593													
COMPL. DATE 03/01/2006													
TOTAL DEPTH 12944													
PERF.10745 - 12827													
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 2				Y	-0-	-0-	
04	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	3384 2				Y	-0-	-0-	
05	3565 X	3249	-0-	-316	-0-	3249 2				Y	-0-	-0-	
06	3510 X	3258	-0-	-252	-0-	3258 2				Y	-0-	-0-	
07	3627 X	3259	-0-	-368	-0-	3259 2				Y	-0-	-0-	
08	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	2999 2				Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-				-0-
04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2		Y	-0-				-0-
05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2		Y	-0-				-0-
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		Y	-0-				-0-
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		Y	-0-				-0-
08	4898 X	3384	-0-	-1514	-0-	3384	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981														
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2		Y	-0-				-0-
04	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		Y	-0-				-0-
05	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		Y	-0-				-0-
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		Y	-0-				-0-
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		Y	-0-				-0-
08	3379 X	3198	-0-	-181	-0-	3198	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														
03	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	3470	2		Y	-0-				-0-
04	3420 X	3367	-0-	-53	-0-	3367	2		Y	-0-				-0-
05	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3483	2		Y	-0-				-0-
06	3390 X	3290	-0-	-100	-0-	3290	2		Y	-0-				-0-
07	3472 X	3286	-0-	-186	-0-	3286	2		Y	-0-				-0-
08	3472 X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912														
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		Y	-0-				-0-
04	2340 N	2101	-0-	-239	-0-	2101	2		Y	-0-				-0-
05	2542 N	2231	-0-	-311	-0-	2231	2		Y	-0-				-0-
06	2400 N	2048	-0-	-352	-0-	2048	2		Y	-0-				-0-
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-				-0-
08	2232 N	2200	-0-	-32	-0-	2200	2		Y	-0-				-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835														
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2		Y	-0-				-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-				-0-
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		Y	-0-				-0-
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		Y	-0-				-0-
07	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3684	2		Y	-0-				-0-
08	3596 X	2893	-0-	-703	-0-	2893	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814														
03	2232 N	2096	-0-	-136	-0-	2096	2		Y	-0-				-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		Y	-0-				-0-
05	2232 N	2151	-0-	-81	-0-	2151	2		Y	-0-				-0-
06	2040 N	1967	-0-	-73	-0-	1967	2		Y	-0-				-0-
07	2232 N	1819	-0-	-413	-0-	1819	2		Y	-0-				-0-
08	2139 N	1769	-0-	-370	-0-	1769	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851														
03	4464 X	4309	-0-	-155	-0-	4309	2		Y	-0-				-0-
04	4320 X	3884	-0-	-436	-0-	3884	2		Y	-0-				-0-
05	4464 X	3867	-0-	-597	-0-	3867	2		Y	-0-				-0-
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		Y	-0-				-0-
07	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	4083	2		Y	-0-				-0-
08	3875 X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4464 X	3794	-0-	-670	-0-	3794	2		Y	-0-			-0-	
04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2		Y	-0-			-0-	
05	4464 X	3894	-0-	-570	-0-	3894	2		Y	-0-			-0-	
06	3960 X	3845	-0-	-115	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-	
07	4464 X	4116	-0-	-348	-0-	4116	2		Y	-0-			-0-	
08	4123 X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2		Y	-0-			-0-	

EPPEs, FRED R.													WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016	
03	4464 X	4048	-0-	-416	-0-	4048	2		Y	-0-			-0-	
04	4320 X	3612	-0-	-708	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-	
05	4464 X	3421	-0-	-1043	-0-	3421	2		Y	-0-			-0-	
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2		Y	-0-			-0-	
07	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		Y	-0-			-0-	
*08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		Y	-0-			-0-	

BARNARD GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887	
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-	
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-	
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-	
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-	
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-	
08	2573 N	1577	-0-	-996	-0-	1577	2		N	-0-			-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814	
03	2480 X	2454	-0-	-26	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-	
04	2400 X	1794	-0-	-606	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-	
05	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	2096	2		Y	-0-			-0-	
06	2370 N	1803	-0-	-567	-0-	1803	2		Y	-0-			-0-	
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-	
*08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	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	
03	1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1336	2		Y	-0-			-0-	
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-	
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-	
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		Y	-0-			-0-	
07	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-			-0-	
*08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-	

EPPEs, FRED R.													WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966	
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-	
04	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-	
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2		Y	-0-			-0-	
06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2		Y	-0-			-0-	
07	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		Y	-0-			-0-	
08	4433 X	4368	-0-	-65	-0-	4368	2		Y	-0-			-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860	
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		Y	-0-			-0-	
04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		Y	-0-			-0-	
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		Y	-0-			-0-	
06	4080 X	3892	-0-	-188	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-	
07	4216 X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2		Y	-0-			-0-	
08	4526 X	3993	-0-	-533	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 32950 285													
CAGLE GAS UNIT										//CONT.// 945936													
WELL #: 1										RRCID -> 190851										COMPL. DATE 03/01/2006			
										TOTAL DEPTH 13047										PERF.12084 - 12916			
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							
03	3379 X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-					-0-							
04	3270 X	3047	-0-	-223	-0-	3047	2			N	-0-					-0-							
05	3379 X	3034	-0-	-345	-0-	3034	2			N	-0-					-0-							
06	3120 X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2			N	-0-					-0-							
07	3193 X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			N	-0-					-0-							
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-							
EPPEs, FRED R.										WELL #: 15										RRCID -> 190897			
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13060			
										PERF.10726 - 12872													
03	3348 X	2865	-0-	-483	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-							
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-							
05	3348 X	2638	-0-	-710	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-							
06	3240 X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-							
07	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-							
*08	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-							
WORTHY 'A'										WELL #: 3										RRCID -> 190900			
										COMPL. DATE 09/18/2002										TOTAL DEPTH 13070			
										PERF.10918 - 12878													
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-							
04	3330 X	3037	-0-	-293	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-							
05	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-							
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-							
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-							
*08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-							
EPPEs, FRED R.										WELL #: 16										RRCID -> 190920			
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13010			
										PERF.10622 - 12812													
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-							
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-							
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-							
06	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-							
07	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-							
*08	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-							
EPPEs, FRED R.										WELL #: 13										RRCID -> 190937			
										COMPL. DATE 06/29/2006										TOTAL DEPTH 13170			
										PERF. 8632 - 12140													
03	3596 X	1534	-0-	-2062	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-							
04	3480 X	2961	-0-	-519	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-							
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-							
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-							
07	3069 X	2589	-0-	-480	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-							
08	3503 X	2366	-0-	-1137	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-							
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 191151			
										COMPL. DATE 09/22/2002										TOTAL DEPTH 12500			
										PERF.11170 - 11362													
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-							
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-							
05	2573 N	1018	-0-	-1555	-0-	1018	2			N	-0-					-0-							
06	2670 N	2593	-0-	-77	-0-	2593	2			N	-0-					-0-							
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-							
*08	3100 N	3181	-0-	81	81	3181	2			N	-0-					-0-							
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 15										RRCID -> 191223			
										COMPL. DATE 03/01/2006										TOTAL DEPTH 13005			
										PERF.10785 - 12850													
03	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-							
04	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-							
05	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-							
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-							
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-							
08	4216 X	3899	-0-	-317	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)											CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.											//CONT./// 32950 285		NON-ASSOCIATED							
BARNARD GAS UNIT											//CONT./// 945936									
WELL #: 4											RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11005 - 12710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-				
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-				
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-				
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-				
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-				
*08	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-				
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1											WELL #: 9		RRCID -> 191266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13141		PERF.10822 - 12886	
03	3813 X	3317	-0-	-496	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-				
04	3690 X	3164	-0-	-526	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-				
05	3813 X	3176	-0-	-637	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-				
06	3420 X	3177	-0-	-243	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-				
07	3317 X	3238	-0-	-79	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-				
*08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-				
MCWATTERS, T. H.											WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035		PERF.10888 - 12878	
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-				
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-				
05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-				
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-				
07	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-				
08	3844 X	3266	-0-	-578	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-				
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1											WELL #: 10		RRCID -> 191329		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11152 - 12891	
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
06	5 X	8	-0-	-0-	3	3	8	2		Y	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	3				Y	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	12	-0-	12	15	12	2			Y	-0-					-0-				
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1											WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8855 - 12116	
03	3317 X	3018	-0-	-299	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-				
04	3180 X	2864	-0-	-316	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-				
05	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-				
06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-				
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-				
*08	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-				
SCHILL, MARY JANE											WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112		PERF.10865 - 12858	
03	2108 X	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-				
04	2040 X	1592	-0-	-448	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-				
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-				
06	1860 N	1456	-0-	-404	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-				
07	1643 N	908	-0-	-735	-0-	908	2			Y	-0-					-0-				
08	1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-				
KINDON GAS UNIT #1											WELL #: 1		RRCID -> 191490		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 13009		PERF.11720 - 12063	
03	2668 N	2576	-0-	-92	-0-	2576	2			N	-0-					-0-				
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-				
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
06	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
COCHRUM GAS UNIT																			
WELL #: 11										RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10680 - 12889			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2				Y	-0-						-0-
04		4230 X	4169	-0-	-61	-0-	4169	2				Y	-0-						-0-
05		4371 X	4165	-0-	-206	-0-	4165	2				Y	-0-						-0-
06		4230 X	3224	-0-	-1006	-0-	3224	2				Y	-0-						-0-
07		4371 X	3066	-0-	-1305	-0-	3066	2				Y	-0-						-0-
08		4185 X	2968	-0-	-1217	-0-	2968	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	
03		868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2				Y	-0-						-0-
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2				Y	-0-						-0-
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2				Y	-0-						-0-
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2				Y	-0-						-0-
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2				Y	-0-						-0-
*08		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2				Y	-0-						-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105		PERF.12086 - 12920	
03		3720 X	3424	-0-	-296	-0-	3424	2				N	-0-						-0-
04		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2				N	-0-						-0-
05		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2				N	-0-						-0-
06		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2				N	-0-						-0-
07		3720 X	3103	-0-	-617	-0-	3103	2				N	-0-						-0-
08		3720 X	3185	-0-	-535	-0-	3185	2				N	-0-						-0-
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117		PERF.10755 - 12874	
03		5394 X	5357	-0-	-37	-0-	5357	2				Y	-0-						-0-
04		5220 X	5173	-0-	-47	-0-	5173	2				Y	-0-						-0-
05		5549 X	5322	-0-	-227	-0-	5322	2				Y	-0-						-0-
06		5370 X	5005	-0-	-365	-0-	5005	2				Y	-0-						-0-
07		5549 X	4917	-0-	-632	-0-	4917	2				Y	-0-						-0-
08		5301 X	4700	-0-	-601	-0-	4700	2				Y	-0-						-0-
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11262 - 12942	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11385 - 12872	
03		5983 X	2855	-0-	-3128	-0-	2855	2				Y	-0-						-0-
04		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2				Y	-0-						-0-
05		5921 X	2278	-0-	-3643	-0-	2278	2				Y	-0-						-0-
06		5340 X	2787	-0-	-2553	-0-	2787	2				Y	-0-						-0-
07		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2				Y	-0-						-0-
*08		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2				Y	-0-						-0-
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10932 - 12858	
03		2852 X	2037	-0-	-815	-0-	2037	2				Y	-0-						-0-
04		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2				Y	-0-						-0-
05		2852 X	2832	-0-	-20	-0-	2832	2				Y	-0-						-0-
06		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2				Y	-0-						-0-
07		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2				Y	-0-						-0-
08		2852 X	2440	-0-	-412	-0-	2440	2				Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
EPPE, FRED R.																				
WELL #: 18										RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007								
TOTAL DEPTH 13100										PERF. 8469		- 13012								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		3441 X	2468	-0-	-973	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-		
04		3330 X	2377	-0-	-953	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-		
05		3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-		
06		3330 X	2465	-0-	-865	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-		
07		3441 X	2567	-0-	-874	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-		
*08		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-		

EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386				
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-		
04		120 N	58	-0-	-62	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-		
05		124 N	55	-0-	-69	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-		
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-		
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-		
*08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-		

WILBURN										WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160				
03		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	-0-	5533	2			Y	-0-					-0-		
04		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-		
05		5456 X	4594	-0-	-862	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-		
06		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-		
07		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-		
08		4340 X	3590	-0-	-750	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-		

EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574				
03		3906 X	3129	-0-	-777	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-		
04		3780 X	2904	-0-	-876	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-		
05		3906 X	3418	-0-	-488	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-		
06		3780 X	2305	-0-	-1475	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-		
07		3906 X	3731	-0-	-175	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-		
*08		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-		

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808				
03		2356 N	2265	-0-	-91	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-		
04		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-		
05		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-		
06		2190 N	1331	-0-	-859	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-		
07		2356 N	1746	-0-	-610	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-		
08		2573 N	2519	-0-	-54	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-		

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180				
03		2139 N	1374	-0-	-765	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-		
04		1350 N	1140	-0-	-210	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-		
05		1581 N	1071	-0-	-510	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-		
06		1320 N	1172	-0-	-148	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-		
07		1178 N	1144	-0-	-34	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-		
08		1054 N	712	-0-	-342	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-		

NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480				
03		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-		
04		5850 X	5612	-0-	-238	-0-	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-		
05		6045 X	5621	-0-	-424	-0-	-0-	5621	2			Y	-0-					-0-		
06		5850 X	5599	-0-	-251	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-		
07		6045 X	5695	-0-	-350	-0-	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-		
08		5549 X	5070	-0-	-479	-0-	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4402 X	3593	-0-	-809	-0-	3593 2								-0-
04	4260 X	3266	-0-	-994	-0-	3266 2								-0-
05	4402 X	3353	-0-	-1049	-0-	3353 2								-0-
06	3630 X	3133	-0-	-497	-0-	3133 2								-0-
07	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	3304 2								-0-
*08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2								-0-
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549														
03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2								-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2								-0-
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749 2								-0-
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2								-0-
07	2728 N	2619	-0-	-109	-0-	2619 2								-0-
08	2728 N	2579	-0-	-149	-0-	2579 2								-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896														
03	2635 X	2266	-0-	-369	-0-	2266 2								-0-
04	2520 N	2224	-0-	-296	-0-	2224 2								-0-
05	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	2491 2								-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2								-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 2								-0-
08	2480 N	2268	-0-	-212	-0-	2268 2								-0-
KINDON GAS UNIT #1														
WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806														
03	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	3323 2								-0-
04	3750 X	3655	-0-	-95	-0-	3655 2								-0-
05	3875 X	3360	-0-	-515	-0-	3360 2								-0-
06	3660 X	3278	-0-	-382	-0-	3278 2								-0-
07	3782 X	3342	-0-	-440	-0-	3342 2								-0-
08	3410 X	3388	-0-	-22	-0-	3388 2								-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625														
03	5301 X	3505	-0-	-1796	-0-	3505 2								-0-
04	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846 2								-0-
05	4960 X	3497	-0-	-1463	-0-	3497 2								-0-
06	4650 X	4006	-0-	-644	-0-	4006 2								-0-
07	5022 X	4680	-0-	-342	-0-	4680 2								-0-
*08	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2								-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012														
03	2387 N	2273	-0-	-114	-0-	2273 2								50
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2399 2	204 9	N	185					50
05	2728 N	2503	-0-	-225	-0-	2503 2								50
06	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	1943 2								50
07	2697 N	1628	-0-	-1069	-0-	1628 2								50
08	2449 N	2379	-0-	-70	-0-	2379 2								50
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838														
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-									-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-									-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2								-0-
07	3100 N	3417	-0-	317	317	3417 2								-0-
*08	3100 N	4605	-0-	1505	1822	4605 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
HUDSON "B" GAS UNIT																			
										WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11272 - 12862	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2				N	-0-					-0-	
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-					-0-	
06		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2				N	-0-					-0-	
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2				N	-0-					-0-	
*08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	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	
03		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2				Y	-0-					-0-	
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2				Y	-0-					-0-	
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				Y	-0-					-0-	
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2				Y	-0-					-0-	
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				Y	-0-					-0-	
*08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				Y	-0-					-0-	
WILBURN										WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144		PERF.11038 - 12198	
03		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2				Y	-0-					-0-	
04		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2				Y	-0-					-0-	
05		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2				Y	-0-					-0-	
06		5820 X	5740	-0-	-80	-0-	5740	2				Y	-0-					-0-	
07		6014 X	5266	-0-	-748	-0-	5266	2				Y	-0-					-0-	
08		6045 X	5651	-0-	-394	-0-	5651	2				Y	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938		PERF.11275 - 12772	
03		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2				N	-0-					-0-	
04		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2				N	-0-					-0-	
05		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2				N	-0-					-0-	
06		2550 N	2528	-0-	-22	-0-	2528	2				N	-0-					-0-	
07		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2				N	-0-					-0-	
08		2697 N	2497	-0-	-200	-0-	2497	2				N	-0-					-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870	
03		7223 X	7002	-0-	-221	-0-	7002	2				Y	-0-					-0-	
04		6960 X	6512	-0-	-448	-0-	6512	2				Y	-0-					-0-	
05		7223 X	6691	-0-	-532	-0-	6691	2				Y	-0-					-0-	
06		6960 X	6453	-0-	-507	-0-	6453	2				Y	-0-					-0-	
07		7192 X	6525	-0-	-667	-0-	6525	2				Y	-0-					-0-	
08		6665 X	6455	-0-	-210	-0-	6455	2				Y	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612	
03		2883 X	2663	-0-	-220	-0-	2663	2				Y	-0-					-0-	
04		2790 X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2				Y	-0-					-0-	
05		2883 X	2696	-0-	-187	-0-	2696	2				Y	-0-					-0-	
06		2790 X	2569	-0-	-221	-0-	2569	2				Y	-0-					-0-	
07		2666 X	2482	-0-	-184	-0-	2482	2				Y	-0-					-0-	
08		2697 X	2501	-0-	-196	-0-	2501	2				Y	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638	
03		3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2				Y	-0-					-0-	
04		3480 X	3229	-0-	-251	-0-	3229	2				Y	-0-					-0-	
05		3317 X	2960	-0-	-357	-0-	2960	2				Y	-0-					-0-	
06		3480 X	2974	-0-	-506	-0-	2974	2				Y	-0-					-0-	
07		3596 X	2832	-0-	-764	-0-	2832	2				Y	-0-					-0-	
*08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
EUBANKS UNIT NO. 1																				
										WELL #:		2	RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6122	2			Y	-0-					-0-	
04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5411	2			Y	-0-					-0-	
05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6121	2			Y	-0-					-0-	
06	5910 X	5416	-0-	-494	-0-	-494	-0-		5416	2			Y	-0-					-0-	
07	6107 X	5636	-0-	-471	-0-	-471	-0-		5636	2			Y	-0-					-0-	
08	5890 X	5806	-0-	-84	-0-	-84	-0-		5806	2			Y	-0-					-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #:		1	RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516	
03	4650 X	4438	-0-	-212	-0-	-212	-0-		4438	2			Y	-0-					-0-	
04	4500 X	4253	-0-	-247	-0-	-247	-0-		4253	2			Y	-0-					-0-	
05	4681 X	4464	-0-	-217	-0-	-217	-0-		4464	2			Y	-0-					-0-	
06	4530 X	4299	-0-	-231	-0-	-231	-0-		4299	2			Y	-0-					-0-	
07	4681 X	4119	-0-	-562	-0-	-562	-0-		4119	2			Y	-0-					-0-	
*08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4392	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	
03	3379 X	2812	-0-	-567	-0-	-567	-0-		2812	2			N	-0-					-0-	
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3351	2			N	-0-					-0-	
05	3379 X	2167	-0-	-1212	-0-	-1212	-0-		2167	2			N	-0-					-0-	
06	3270 X	3176	-0-	-94	-0-	-94	-0-		3176	2			N	-0-					-0-	
07	3379 X	3118	-0-	-261	-0-	-261	-0-		3118	2			N	-0-					-0-	
*08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3246	2			N	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #:		11	RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470	
03	806 N	588	-0-	-218	-0-	-218	-0-		588	2			N	-0-					-0-	
04	600 N	485	-0-	-115	-0-	-115	-0-		485	2			N	-0-					-0-	
05	496 N	479	-0-	-17	-0-	-17	-0-		479	2			N	-0-					-0-	
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	-84	-0-		486	2			N	-0-					-0-	
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	-1	-0-		495	2			N	-0-					-0-	
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		466	2			N	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		3	RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11942 - 12246	
03	5146 X	4721	-0-	-425	-0-	-425	-0-		4721	2			Y	-0-					-0-	
04	4980 X	4604	-0-	-376	-0-	-376	-0-		4604	2			Y	-0-					-0-	
05	5115 X	4596	-0-	-519	-0-	-519	-0-		4596	2			Y	-0-					-0-	
06	4710 X	4252	-0-	-458	-0-	-458	-0-		4252	2			Y	-0-					-0-	
07	4867 X	4741	-0-	-126	-0-	-126	-0-		4741	2			Y	-0-					-0-	
*08	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4629	2			Y	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT										WELL #:		10	RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630	
03	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2245	2			Y	-0-					-0-	
04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1490	2			Y	-0-					-0-	
05	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1122	2			Y	-0-					-0-	
06	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1183	2			Y	-0-					-0-	
07	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		689	2			Y	-0-					-0-	
08	1178 X	565	-0-	-613	-0-	-613	-0-		565	2			Y	-0-					-0-	
BELL GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562	
03	7037 X	6198	-0-	-839	-0-	-839	-0-		6198	2			N	-0-					-0-	
04	6600 X	5720	-0-	-880	-0-	-880	-0-		5720	2			N	-0-					-0-	
05	6789 X	5910	-0-	-879	-0-	-879	-0-		5910	2			N	-0-					-0-	
06	6450 X	5830	-0-	-620	-0-	-620	-0-		5830	2			N	-0-					-0-	
07	6510 X	5977	-0-	-533	-0-	-533	-0-		5977	2			N	-0-					-0-	
08	5921 X	5607	-0-	-314	-0-	-314	-0-		5607	2			N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	5394 X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2			Y	-0-		-0-	
04	4890 X	4388	-0-	-502	-0-	4388	2			Y	-0-		-0-	
05	4898 X	4801	-0-	-97	-0-	4801	2			Y	-0-		-0-	
06	4740 X	4190	-0-	-550	-0-	4190	2			Y	-0-		-0-	
07	4898 X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			Y	-0-		-0-	
08	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	4360	2			Y	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720														
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-		-0-	
04	2730 X	972	-0-	-1758	-0-	972	2			Y	-0-		-0-	
05	2821 X	1140	-0-	-1681	-0-	1140	2			Y	-0-		-0-	
06	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-		-0-	
07	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-		-0-	
*08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	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														
03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-		-0-	
04	4200 X	4114	-0-	-86	-0-	4114	2			Y	-0-		-0-	
05	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			Y	-0-		-0-	
06	4200 X	4069	-0-	-131	-0-	4069	2			Y	-0-		-0-	
07	4278 X	3919	-0-	-359	-0-	3919	2			Y	-0-		-0-	
08	4216 X	3925	-0-	-291	-0-	3925	2			Y	-0-		-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921														
03	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-		-0-	
04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-		-0-	
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			Y	-0-		-0-	
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-		-0-	
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-		-0-	
08	5146 X	4353	-0-	-793	-0-	4353	2			Y	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274														
03	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-		-0-	
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-		-0-	
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			Y	-0-		-0-	
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-		-0-	
07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-		-0-	
*08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	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														
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-		-0-	
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-		-0-	
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-		-0-	
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-		-0-	
07	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-		-0-	
08	2480 N	1543	-0-	-937	-0-	1543	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														
03	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			Y	-0-		-0-	
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-		-0-	
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-		-0-	
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-		-0-	
07	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-		-0-	
*08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
MORTON NO. 1 GAS UNIT													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8										RRCID -> 197386		COMPL. DATE 03/01/2006		
TOTAL DEPTH 12967										PERF.10800 - 12859				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-			-0-
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-			-0-
05	3038 X	2932	-0-	-106	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
07	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	3020	2			N	-0-			-0-
*08	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-			-0-

EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 197504		
TOTAL DEPTH 13100										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.11150 - 12880		
03	2418 N	2344	-0-	-74	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-			-0-
05	2387 N	2327	-0-	-60	-0-	2327	2			Y	-0-			-0-
06	2280 N	2258	-0-	-22	-0-	2258	2			Y	-0-			-0-
07	2387 N	2290	-0-	-97	-0-	2290	2			Y	-0-			-0-
08	2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 197510		
TOTAL DEPTH 13180										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.11240 - 12911		
03	7347 X	6362	-0-	-985	-0-	6362	2			Y	-0-			-0-
04	6360 X	5922	-0-	-438	-0-	5922	2			Y	-0-			-0-
05	6696 X	6454	-0-	-242	-0-	6454	2			Y	-0-			-0-
06	6450 X	5666	-0-	-784	-0-	5666	2			Y	-0-			-0-
07	6665 X	5952	-0-	-713	-0-	5952	2			Y	-0-			-0-
*08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-			-0-

EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 197721		
TOTAL DEPTH 13125										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF.10932 - 12918		
03	4712 X	4192	-0-	-520	-0-	4192	2			Y	-0-			-0-
04	4320 X	3917	-0-	-403	-0-	3917	2			Y	-0-			-0-
05	4464 X	3840	-0-	-624	-0-	3840	2			Y	-0-			-0-
06	4230 X	3885	-0-	-345	-0-	3885	2			Y	-0-			-0-
07	4185 X	4133	-0-	-52	-0-	4133	2			Y	-0-			-0-
*08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 198120		
TOTAL DEPTH 13088										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF. 8421 - 12860		
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-			-0-
04	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-			-0-
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-			-0-
06	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-			-0-
07	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-			-0-
08	5704 X	5221	-0-	-483	-0-	5221	2			Y	-0-			-0-

WEST OAKS										WELL #: 1		RRCID -> 198356		
TOTAL DEPTH 13120										COMPL. DATE 10/18/2003		PERF.11139 - 12492		
03	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1798	-0-	-92	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
06	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-			-0-
08	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1838	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON										WELL #: 1		RRCID -> 198446		
TOTAL DEPTH 13091										COMPL. DATE 03/01/2006		PERF. 8562 - 12979		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.																						
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:		8	RRCID ->	199201	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	10980	-	11650
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
03		13625 X	3706	-0-	-9919	-0-	3706	2				N	-0-								-0-	
04		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2				N	-0-								-0-	
05		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2				N	-0-								-0-	
06		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2				N	-0-								-0-	
07		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2				N	-0-								-0-	
08		3317 X	2679	-0-	-638	-0-	2679	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
03		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2				Y	-0-								-0-	
04		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2				Y	-0-								-0-	
05		4557 X	4304	-0-	-253	-0-	4304	2				Y	-0-								-0-	
06		4410 X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2				Y	-0-								-0-	
07		4557 X	3983	-0-	-574	-0-	3983	2				Y	-0-								-0-	
08		4464 X	3923	-0-	-541	-0-	3923	2				Y	-0-								-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #:		6	RRCID ->	199208	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12721	PERF.	10409	-	12560
03		4402 X	4291	-0-	-111	-0-	4291	2				Y	-0-								-0-	
04		4590 X	2183	-0-	-2407	-0-	2183	2				Y	-0-								-0-	
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2				Y	-0-								-0-	
06		4590 X	4441	-0-	-149	-0-	4441	2				Y	-0-								-0-	
07		4743 X	3206	-0-	-1537	-0-	3206	2				Y	-0-								-0-	
08		4743 X	1985	-0-	-2758	-0-	1985	2				Y	-0-								-0-	
WILBURN										WELL #:		2	RRCID ->	199268	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11021	-	12088
03		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2				Y	-0-								-0-	
04		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2				Y	-0-								-0-	
05		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2				Y	-0-								-0-	
06		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2				Y	-0-								-0-	
07		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2				Y	-0-								-0-	
08		3999 X	3780	-0-	-219	-0-	3780	2				Y	-0-								-0-	
CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #:		1	RRCID ->	200144	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11270	-	11564
03		3968 X	3639	-0-	-329	-0-	3639	2				N	-0-								-0-	
04		3840 X	2243	-0-	-1597	-0-	2243	2				N	-0-								-0-	
05		3968 X	2319	-0-	-1649	-0-	2319	2				N	-0-								-0-	
06		3840 X	2268	-0-	-1572	-0-	2268	2				N	-0-								-0-	
07		3968 X	2366	-0-	-1602	-0-	2366	2				N	-0-								-0-	
08		2325 X	2302	-0-	-23	-0-	2302	2				N	-0-								-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		7	RRCID ->	200148	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11411	-	12929
03		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2				Y	-0-								-0-	
04		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2				Y	-0-								-0-	
05		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2				Y	-0-								-0-	
06		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2				Y	-0-								-0-	
07		5053 X	4769	-0-	-284	-0-	4769	2				Y	-0-								-0-	
08		5425 X	4557	-0-	-868	-0-	4557	2				Y	-0-								-0-	
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID ->	200275	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	10632	-	13110
03		3410 X	1237	-0-	-2173	-0-	1237	2				Y	-0-								-0-	
04		3300 X	1782	-0-	-1518	-0-	1782	2				Y	-0-								-0-	
05		2697 X	1552	-0-	-1145	-0-	1552	2				Y	-0-								-0-	
06		1680 X	1499	-0-	-181	-0-	1499	2				Y	-0-								-0-	
07		1829 X	1681	-0-	-148	-0-	1681	2				Y	-0-								-0-	
08		1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1374	2				Y	-0-								-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BELL GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-				-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	3431	-0-	331	331	3431	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	2990	-0-	-10	321	2990	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3293	-0-	193	514	3293	2			N	-0-				-0-
*08	3397 X	2883	-0-	-514	-0-	2883	2			N	-0-				-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302															
03	2728 X	2540	-0-	-188	-0-	2540	2			Y	-0-				-0-
04	2640 X	2476	-0-	-164	-0-	2476	2			Y	-0-				-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-				-0-
06	2640 X	2221	-0-	-419	-0-	2221	2			Y	-0-				-0-
07	3100 N	3206	-0-	106	106	3206	2			Y	-0-				-0-
08	3968 X	2472	-0-	-1496	-0-	2472	2			Y	-0-				-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934															
03	3100 X	3096	-0-	-4	-0-	3096	2			Y	-0-				-0-
04	3000 X	2998	-0-	-2	-0-	2998	2			Y	-0-				-0-
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-				-0-
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-				-0-
07	3100 X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			Y	-0-				-0-
08	3782 X	3374	-0-	-408	-0-	3374	2			Y	-0-				-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927															
03	4123 X	3436	-0-	-687	-0-	3436	2			Y	-0-				-0-
04	3840 X	3309	-0-	-531	-0-	3309	2			Y	-0-				-0-
05	3937 X	3144	-0-	-793	-0-	3144	2			Y	-0-				-0-
06	3750 X	3630	-0-	-120	-0-	3630	2			Y	-0-				-0-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-				-0-
*08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	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															
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-				-0-
04	4290 X	4186	-0-	-104	-0-	4186	2			Y	-0-				-0-
05	4433 X	3883	-0-	-550	-0-	3883	2			Y	-0-				-0-
06	4350 X	4033	-0-	-317	-0-	4033	2			Y	-0-				-0-
07	4495 X	4163	-0-	-332	-0-	4163	2			Y	-0-				-0-
*08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			Y	-0-				-0-

HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750															
03	5146 X	4893	-0-	-253	-0-	4893	2			Y	-0-				-0-
04	4980 X	4873	-0-	-107	-0-	4873	2			Y	-0-				-0-
05	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	4610	2			Y	-0-				-0-
06	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			Y	-0-				-0-
07	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-				-0-
*08	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			Y	-0-				-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625															
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-				-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-				-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-				-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
07	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	1802	2			N	-0-				-0-
08	2077 N	1783	-0-	-294	-0-	1783	2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
EUBANKS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3844 X	1728	-0-	-2116	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-	
04	3540 X	2390	-0-	-1150	-0-	2390	2		Y	-0-			-0-	
05	3658 X	2970	-0-	-688	-0-	2970	2		Y	-0-			-0-	
06	2910 X	2678	-0-	-232	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-	
07	3007 X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-	
08	2883 X	2297	-0-	-586	-0-	2297	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														
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		Y	-0-			-0-	
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-	
05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		Y	-0-			-0-	
06	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		Y	-0-			-0-	
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-	
*08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		Y	-0-			-0-	

REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776														
03	3286 X	3057	-0-	-229	-0-	3057	2		Y	-0-			-0-	
04	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2916	2		Y	-0-			-0-	
05	3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-	
06	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-	
07	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	3001	2		Y	-0-			-0-	
08	3007 X	2861	-0-	-146	-0-	2861	2		Y	-0-			-0-	

BELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592														
03	4154 X	3380	-0-	-774	-0-	3380	2		N	-0-			-0-	
04	3810 X	3203	-0-	-607	-0-	3203	2		N	-0-			-0-	
05	3751 X	3203	-0-	-548	-0-	3203	2		N	-0-			-0-	
06	3540 X	3121	-0-	-419	-0-	3121	2		N	-0-			-0-	
07	3534 X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2		N	-0-			-0-	
08	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2		N	-0-			-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540														
03	5022 X	3413	-0-	-1609	-0-	3413	2		N	-0-			-0-	
04	4830 X	4018	-0-	-812	-0-	4018	2		N	-0-			-0-	
05	4185 X	3916	-0-	-269	-0-	3916	2		N	-0-			-0-	
06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		N	-0-			-0-	
07	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3801	2		N	-0-			-0-	
08	3968 X	3833	-0-	-135	-0-	3833	2		N	-0-			-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505														
03	5487 X	3171	-0-	-2316	-0-	3171	2		N	-0-			-0-	
04	5100 X	3322	-0-	-1778	-0-	3322	2		N	-0-			-0-	
05	4805 X	3672	-0-	-1133	-0-	3672	2		N	-0-			-0-	
06	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		N	-0-			-0-	
07	4805 X	3372	-0-	-1433	-0-	3372	2		N	-0-			-0-	
08	3565 X	3511	-0-	-54	-0-	3511	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														
03	6045 X	5629	-0-	-416	-0-	5629	2		Y	-0-			-0-	
04	5850 X	4576	-0-	-1274	-0-	4576	2		Y	-0-			-0-	
05	6045 X	5543	-0-	-502	-0-	5543	2		Y	-0-			-0-	
06	5700 X	5320	-0-	-380	-0-	5320	2		Y	-0-			-0-	
07	5673 X	5453	-0-	-220	-0-	5453	2		Y	-0-			-0-	
08	5549 X	5412	-0-	-137	-0-	5412	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
HUDSON "B" GAS UNIT																				
WELL #: 8										RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018		PERF.10956 - 12716				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		3441 X	2395	-0-	-1046	-0-	2395	2				Y	-0-							-0-
04		3330 X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2				Y	-0-							-0-
05		3441 X	2730	-0-	-711	-0-	2730	2				Y	-0-							-0-
06		3330 X	3009	-0-	-321	-0-	3009	2				Y	-0-							-0-
07		3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3143	2				Y	-0-							-0-
*08		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2				Y	-0-							-0-
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11263 - 12125		
03		3255 X	432	-0-	-2823	-0-	432	2				Y	-0-							-0-
04		3150 X	2727	-0-	-423	-0-	2727	2				Y	-0-							-0-
05		3255 X	1109	-0-	-2146	-0-	1109	2				Y	-0-							-0-
06		2970 X	406	-0-	-2564	-0-	406	2				Y	-0-							-0-
07		2821 X	283	-0-	-2538	-0-	283	2				Y	-0-							-0-
08		1116 X	1004	-0-	-112	-0-	1004	2				Y	-0-							-0-
BELL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11211 - 11551		
03		3751 X	2897	-0-	-854	-0-	2897	2				N	-0-							-0-
04		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2				N	-0-							-0-
05		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2				N	-0-							-0-
06		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2				N	-0-							-0-
07		3751 X	3733	-0-	-18	-0-	3733	2				N	-0-							-0-
08		4061 X	3392	-0-	-669	-0-	3392	2				N	-0-							-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138		PERF.10590 - 11492		
03		2201 N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2				Y	-0-							-0-
04		2220 N	1999	-0-	-221	-0-	1999	2				Y	-0-							-0-
05		2077 N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2				Y	-0-							-0-
06		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2				Y	-0-							-0-
07		2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1970	2				Y	-0-							-0-
08		2015 N	1900	-0-	-115	-0-	1900	2				Y	-0-							-0-
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10224 - 12424		
03		4526 X	792	-0-	-3734	-0-	792	2				Y	-0-							-0-
04		2250 X	677	-0-	-1573	-0-	677	2				Y	-0-							-0-
05		992 X	698	-0-	-294	-0-	698	2				Y	-0-							-0-
06		840 X	621	-0-	-219	-0-	621	2				Y	-0-							-0-
07		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2				Y	-0-							-0-
*08		3100 N	3819	-0-	719	-0-	719	2				Y	-0-							-0-
GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656		PERF.10673 - 12496		
03		4030 X	3690	-0-	-340	-0-	3690	2				Y	-0-							-0-
04		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2				Y	-0-							-0-
05		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2				Y	-0-							-0-
06		3840 X	3317	-0-	-523	-0-	3317	2				Y	-0-							-0-
07		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2				Y	-0-							-0-
*08		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2				Y	-0-							-0-
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10940 - 12791		
03		4557 X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2				Y	-0-							-0-
04		4260 X	4182	-0-	-78	-0-	4182	2				Y	-0-							-0-
05		4371 X	3996	-0-	-375	-0-	3996	2				Y	-0-							-0-
06		4140 X	3452	-0-	-688	-0-	3452	2				Y	-0-							-0-
07		4309 X	3845	-0-	-464	-0-	3845	2				Y	-0-							-0-
*08		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2				Y	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
XTO ENERGY INC.																						
HUDSON "B" GAS UNIT																						
										WELL #:		7		RRCID -> 205551		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 12616		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	04	05	06	07	08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		12		RRCID -> 205560		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11254 - 12110		
03	04	05	06	07	*08	3782 X	1004	-0-	-2778	-0-	1004	2		Y	-0-							-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 206095		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13072		PERF.10895 - 12852		
03	04	05	06	07	*08	4557 X	3613	-0-	-944	-0-	3613	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		
03	04	05	06	07	*08	2201 N	1288	-0-	-913	-0-	1288	2		Y	-0-							-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #:		10		RRCID -> 206273		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12477		PERF.10976 - 12295		
03	04	05	06	07	08	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		Y	-0-							-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #:		14		RRCID -> 206614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11076 - 12834		
03	04	05	06	07	08	4619 X	4345	-0-	-274	-0-	4345	2		Y	-0-							-0-
EPPES, FRED R.										WELL #:		19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10782 - 12860		
03	04	05	06	07	08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-			21	
04	3000 X	2977	-0-	-23	-0-	2977	2			N	-0-			21	
05	3100 X	3066	-0-	-34	-0-	3066	2			N	-0-			21	
06	3150 X	2925	-0-	-225	-0-	2925	2			N	-0-			21	
07	3255 X	3009	-0-	-246	-0-	3009	2			N	-0-			21	
08	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955	2			N	-0-			21	
CRIDER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863															
03	5859 X	2895	-0-	-2964	-0-	2895	2			Y	-0-			-0-	
04	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			Y	-0-			-0-	
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			Y	-0-			-0-	
06	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-			-0-	
07	5518 X	5194	-0-	-324	-0-	5194	2			Y	-0-			-0-	
08	5859 X	5067	-0-	-792	-0-	5067	2			Y	-0-			-0-	
EPPEs, FRED R.															
WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853															
03	3410 X	3283	-0-	-127	-0-	3283	2			Y	-0-			-0-	
04	3300 X	2913	-0-	-387	-0-	2913	2			Y	-0-			-0-	
05	3410 X	2911	-0-	-499	-0-	2911	2			Y	-0-			-0-	
06	3180 X	2742	-0-	-438	-0-	2742	2			Y	-0-			-0-	
07	3286 X	2955	-0-	-331	-0-	2955	2			Y	-0-			-0-	
*08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751															
03	2201 N	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-			-0-	
04	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-			-0-	
05	1953 N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			N	-0-			-0-	
06	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-			-0-	
07	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	2004	2			N	-0-			-0-	
*08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II															
WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401															
03	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-			-0-	
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-			-0-	
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-			-0-	
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-			-0-	
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-			-0-	
08	3379 X	3043	-0-	-336	-0-	3043	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															
03	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-			-0-	
04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-			-0-	
05	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			Y	-0-			-0-	
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-			-0-	
07	1457 N	847	-0-	-610	-0-	847	2			Y	-0-			-0-	
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902															
03	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	1838	2			Y	-0-			-0-	
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-			-0-	
05	1674 N	1340	-0-	-334	-0-	1340	2			Y	-0-			-0-	
06	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2			Y	-0-			-0-	
07	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-	
*08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KNIGHT, JACK HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
03		6417 X	5148	-0-	-1269	-0-	5148	2			Y	-0-		-0-
04		6060 X	4842	-0-	-1218	-0-	4842	2			Y	-0-		-0-
05		5890 X	4913	-0-	-977	-0-	4913	2			Y	-0-		-0-
06		5160 X	4816	-0-	-344	-0-	4816	2			Y	-0-		-0-
07		5146 X	5065	-0-	-81	-0-	5065	2			Y	-0-		-0-
*08		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			Y	-0-		-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110														
03		3255 X	2898	-0-	-357	-0-	2898	2			N	-0-		-0-
04		2910 X	2696	-0-	-214	-0-	2696	2			N	-0-		-0-
05		3007 X	2663	-0-	-344	-0-	2663	2			N	-0-		-0-
06		2790 X	2311	-0-	-479	-0-	2311	2			N	-0-		-0-
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-		-0-
*08		3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-		-0-
EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154														
03		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-		-0-
04		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-		-0-
05		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-		-0-
06		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-		-0-
07		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-		-0-
08		3596 X	2702	-0-	-894	-0-	2702	2			Y	-0-		-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752														
03		1984 N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-		-0-
04		1920 N	1873	-0-	-47	-0-	1873	2			N	-0-		-0-
05		1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2			N	-0-		-0-
06		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-		-0-
07		1922 N	1612	-0-	-310	-0-	1612	2			N	-0-		-0-
08		1798 N	1560	-0-	-238	-0-	1560	2			N	-0-		-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686														
03		3379 X	2891	-0-	-488	-0-	2891	2			Y	-0-		-0-
04		3030 X	2638	-0-	-392	-0-	2638	2			Y	-0-		-0-
05		2976 X	2644	-0-	-332	-0-	2644	2			Y	-0-		-0-
06		2880 X	2783	-0-	-97	-0-	2783	2			Y	-0-		-0-
07		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-		-0-
*08		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-		-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606														
03		4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2			Y	-0-		45
04		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-		45
05		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			Y	-0-		45
06		4860 X	4355	-0-	-505	-0-	4355	2			Y	-0-		45
07		5022 X	4602	-0-	-420	-0-	4602	2			Y	-0-		45
08		5797 X	4773	-0-	-1024	-0-	4773	2			Y	-0-		45
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230														
03		4309 X	2587	-0-	-1722	-0-	2587	2			Y	-0-		-0-
04		3720 X	2619	-0-	-1101	-0-	2619	2			Y	-0-		-0-
05		3410 X	2618	-0-	-792	-0-	2618	2			Y	-0-		-0-
06		3270 X	2407	-0-	-863	-0-	2407	2			Y	-0-		-0-
07		2821 X	2355	-0-	-466	-0-	2355	2			Y	-0-		-0-
08		2666 X	2349	-0-	-317	-0-	2349	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 #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022		PERF.10247 - 11425	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03		496 N	432	-0-	-64	-0-			432 2			N	-0-					-0-	
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-			670 2			N	-0-					-0-	
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-			404 2			N	-0-					-0-	
06		420 N	321	-0-	-99	-0-			321 2			N	-0-					-0-	
07		558 N	379	-0-	-179	-0-			379 2			N	-0-					-0-	
08		403 N	364	-0-	-39	-0-			364 2			N	-0-					-0-	

CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10850 - 11783	
03		T. A.	-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-	

GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674		PERF.10190 - 12508	
03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-			3954 2			Y	-0-					-0-	
04		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-			3870 2			Y	-0-					-0-	
05		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-			2213 2			Y	-0-					-0-	
06		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-			2169 2			Y	-0-					-0-	
07		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-			2364 2			Y	-0-					-0-	
*08		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-			2500 2			Y	-0-					-0-	

KENNEDY "A"										WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 12564	
03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-			1163 2			N	-0-					27	
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			1130 2			N	-0-					27	
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-			965 2			N	-0-					27	
06		930 N	818	-0-	-112	-0-			818 2			N	-0-					27	
07		961 N	946	-0-	-15	-0-			946 2			N	-0-					27	
08		961 N	843	-0-	-118	-0-			843 2			N	-0-					27	

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236		PERF.10415 - 12950	
03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-			3678 2			Y	-0-					-0-	
04		3180 X	2965	-0-	-215	-0-			2965 2			Y	-0-					-0-	
05		3286 X	2884	-0-	-402	-0-			2884 2			Y	-0-					-0-	
06		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-			3518 2			Y	-0-					-0-	
07		3286 X	2756	-0-	-530	-0-			2756 2			Y	-0-					-0-	
*08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-			3188 2			Y	-0-					-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11214 - 12652	
03		7281 X	7281	-0-	-0-	-0-			7281 2			N	-0-					-0-	
04		6664 X	6664	-0-	-0-	-0-			6664 2			N	-0-					-0-	
05		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-			6772 2			N	-0-					-0-	
06		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-			6602 2			N	-0-					-0-	
07		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-			6591 2			N	-0-					-0-	
08		6789 X	6440	-0-	-349	-0-			6440 2			N	-0-					-0-	

THOMAS, H. D. ET AL										WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798		PERF.10855 - 12577	
03		3844 X	3526	-0-	-318	-0-			3526 2			N	-0-					-0-	
04		3540 X	3235	-0-	-305	-0-			3235 2			N	-0-					-0-	
05		3565 X	3349	-0-	-216	-0-			3349 2			N	-0-					-0-	
06		3420 X	3235	-0-	-185	-0-			3235 2			N	-0-					-0-	
07		3534 X	3193	-0-	-341	-0-			3193 2			N	-0-					-0-	
08		3348 X	3201	-0-	-147	-0-			3201 2			N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
MORTON NO. 1 GAS UNIT															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	4216 X	3533	-0-	-683	-0-	3533	2		Y	-0-			-0-	
04	3930 X	3238	-0-	-692	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-	
05	3968 X	3216	-0-	-752	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-	
06	3570 X	3021	-0-	-549	-0-	3021	2		Y	-0-			-0-	
07	3627 X	3005	-0-	-622	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-	
08	3255 X	2852	-0-	-403	-0-	2852	2		Y	-0-			-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630	
03	3472 X	3015	-0-	-457	-0-	3015	2		N	-0-			-0-	
04	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			-0-	
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-	
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-			-0-	
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-			-0-	
*08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT													WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624	
03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		Y	-0-			-0-	
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		Y	-0-			-0-	
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		Y	-0-			-0-	
06	4140 X	3741	-0-	-399	-0-	3741	2		Y	-0-			-0-	
07	4278 X	3600	-0-	-678	-0-	3600	2		Y	-0-			-0-	
08	4464 X	3814	-0-	-650	-0-	3814	2		Y	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL													WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842	
03	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2		N	-0-			-0-	
04	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2		N	-0-			-0-	
05	1519 N	1263	-0-	-256	-0-	1263	2		N	-0-			-0-	
06	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2		N	-0-			-0-	
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2		N	-0-			-0-	
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	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	
03	4185 X	3443	-0-	-742	-0-	3443	2		Y	-0-			-0-	
04	3960 X	3195	-0-	-765	-0-	3195	2		Y	-0-			-0-	
05	3937 X	3585	-0-	-352	-0-	3585	2		Y	-0-			-0-	
06	3540 X	3441	-0-	-99	-0-	3441	2		Y	-0-			-0-	
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		Y	-0-			-0-	
08	3565 X	3409	-0-	-156	-0-	3409	2		Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472	
03	7719 X	6179	-0-	-1540	-0-	6179	2		Y	-0-			-0-	
04	6870 X	6427	-0-	-443	-0-	6427	2		Y	-0-			-0-	
05	7099 X	5836	-0-	-1263	-0-	5836	2		Y	-0-			-0-	
06	6600 X	5890	-0-	-710	-0-	5890	2		Y	-0-			-0-	
07	6758 X	3403	-0-	-3355	-0-	3403	2		Y	-0-			-0-	
08	5890 X	2978	-0-	-2912	-0-	2978	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	
03	4681 X	3242	-0-	-1439	-0-	3242	2		N	-0-			-0-	
04	4530 X	2319	-0-	-2211	-0-	2319	2		N	-0-			-0-	
05	4557 X	1591	-0-	-2966	-0-	1591	2		N	-0-			-0-	
06	4410 X	1528	-0-	-2882	-0-	1528	2		N	-0-			-0-	
07	4557 X	1340	-0-	-3217	-0-	1340	2		N	-0-			-0-	
08	1674 X	1268	-0-	-406	-0-	1268	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 #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5301 X	5155	-0-	-146	-0-	5155 2				N	-0-			-0-
04	4860 X	4610	-0-	-250	-0-	4610 2				N	-0-			-0-
05	4836 X	4720	-0-	-116	-0-	4720 2				N	-0-			-0-
06	4980 X	4612	-0-	-368	-0-	4612 2				N	-0-			-0-
07	5146 X	4901	-0-	-245	-0-	4901 2				N	-0-			-0-
*08	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431 2				N	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536														
03	4774 X	4644	-0-	-130	-0-	4644 2				N	-0-			-0-
04	4530 X	4473	-0-	-57	-0-	4473 2				N	-0-			-0-
05	4681 X	4383	-0-	-298	-0-	4383 2				N	-0-			-0-
06	4500 X	4378	-0-	-122	-0-	4378 2				N	-0-			-0-
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2				N	-0-			-0-
08	4371 X	3890	-0-	-481	-0-	3890 2				N	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144														
03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2				Y	-0-			-0-
04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2				Y	-0-			-0-
05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2				Y	-0-			-0-
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2				Y	-0-			-0-
07	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2				Y	-0-			-0-
08	1860 X	1173	-0-	-687	-0-	1173 2				Y	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461														
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2				N	-0-			-0-
04	3120 X	2951	-0-	-169	-0-	2951 2				N	-0-			-0-
05	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2873 2				N	-0-			-0-
06	3120 X	3016	-0-	-104	-0-	3016 2				N	-0-			-0-
07	3224 X	2826	-0-	-398	-0-	2826 2				N	-0-			-0-
*08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2				N	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826														
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2				Y	-0-			-0-
04	4500 X	4189	-0-	-311	-0-	4189 2				Y	-0-			-0-
05	4650 X	4105	-0-	-545	-0-	4105 2				Y	-0-			-0-
06	4500 X	4026	-0-	-474	-0-	4026 2				Y	-0-			-0-
07	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	4211 2				Y	-0-			-0-
*08	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2				Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499														
03	2480 X	2296	-0-	-184	-0-	2296 2				N	-0-			-0-
04	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2				N	-0-			-0-
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2				N	-0-			-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2				N	-0-			-0-
07	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2				N	-0-			-0-
08	2728 N	2172	-0-	-556	-0-	2172 2				N	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678														
03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2				Y	-0-			-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2				Y	-0-			-0-
05	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2				Y	-0-			-0-
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2				Y	-0-			-0-
07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2				Y	-0-			-0-
08	4030 X	3937	-0-	-93	-0-	3937 2				Y	-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 #:		8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.10590 - 12689	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	6975 X	5543	-0-	-1432	-0-		5543 2				N	-0-			-0-
04	6750 X	5269	-0-	-1481	-0-		5269 2				N	-0-			-0-
05	6665 X	5864	-0-	-801	-0-		5864 2				N	-0-			-0-
06	5910 X	5514	-0-	-396	-0-		5514 2				N	-0-			-0-
07	6107 X	5617	-0-	-490	-0-		5617 2				N	-0-			-0-
08	5859 X	5642	-0-	-217	-0-		5642 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	
03	6076 X	4717	-0-	-1359	-0-		4717 2				Y	-0-			-0-
04	5400 X	4771	-0-	-629	-0-		4771 2				Y	-0-			-0-
05	5580 X	4403	-0-	-1177	-0-		4403 2				Y	-0-			-0-
06	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-		6153 2				Y	-0-			-0-
07	5580 X	5557	-0-	-23	-0-		5557 2				Y	-0-			-0-
*08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-		4542 2				Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1				WELL #:		4		RRCID -> 213225		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13316		PERF.10974 - 12118	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2				Y	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2				Y	-0-			-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386 2				Y	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505 2				Y	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564 2				Y	-0-			-0-
*08	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 2				Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		12		RRCID -> 213253		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12753		PERF.11386 - 12600	
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-		5124 2				N	-0-			-0-
04	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-		4835 2				N	-0-			-0-
05	4185 X	3324	-0-	-861	-0-		3324 2				N	-0-			-0-
06	4950 X	4403	-0-	-547	-0-		4403 2				N	-0-			-0-
07	5115 X	5033	-0-	-82	-0-		5033 2				N	-0-			-0-
*08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-		3804 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	
03	6758 X	5792	-0-	-966	-0-		5792 2				Y	-0-			-0-
04	6540 X	5965	-0-	-575	-0-		5965 2				Y	-0-			-0-
05	6758 X	5159	-0-	-1599	-0-		5159 2				Y	-0-			-0-
06	6540 X	5020	-0-	-1520	-0-		5020 2				Y	-0-			-0-
07	6169 X	4280	-0-	-1889	-0-		4280 2				Y	-0-			-0-
*08	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-		5322 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	
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-		3236 2				N	-0-			-0-
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-		3915 2				N	-0-			-0-
05	2914 X	2796	-0-	-118	-0-		2796 2				N	-0-			-0-
06	3120 X	1292	-0-	-1828	-0-		1292 2				N	-0-			-0-
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		4118 2				N	-0-			-0-
*08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		4257 2				N	-0-			-0-
J. A. GILLIAM UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		PERF.11202 - 12540	
03	2790 N	2739	-0-	-51	-0-		2739 2				Y	-0-			-0-
04	2700 N	2684	-0-	-16	-0-		2684 2				Y	-0-			-0-
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-		2889 2				Y	-0-			-0-
06	2640 N	2605	-0-	-35	-0-		2605 2				Y	-0-			-0-
07	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-		2778 2				Y	-0-			-0-
08	2883 N	2664	-0-	-219	-0-		2664 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
HUDSON "B" GAS UNIT																				
WELL #: 10										RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10348 - 11572				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2				Y	-0-							-0-
04		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2				Y	-0-							-0-
05		2480 N	144	-0-	-2336	-0-	144	2				Y	-0-							-0-
06		2430 N	82	-0-	-2348	-0-	82	2				Y	-0-							-0-
07		2821 N	666	-0-	-2155	-0-	666	2				Y	-0-							-0-
*08		3100 N	4963	-0-	1863	1863	4963	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		
03		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2				N	-0-							-0-
04		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2				N	-0-							-0-
05		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2				N	-0-							-0-
06		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2				N	-0-							-0-
07		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2				N	-0-							-0-
08		4278 X	3987	-0-	-291	-0-	3987	2				N	-0-							-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1										WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11232 - 12140		
03		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2				Y	-0-							-0-
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2				Y	-0-							-0-
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2				Y	-0-							-0-
06		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592	2				Y	-0-							-0-
07		3100 N	6838	-0-	3738	3738	6838	2				Y	-0-							-0-
*08		3100 N	5343	-0-	2243	5981	5343	2				Y	-0-							-0-

CRIDER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10295 - 12742		
03		3100 N	3388	-0-	288	517	3388	2				Y	-0-							-0-
04		2614 X	2097	-0-	-517	-0-	2097	2				Y	-0-							-0-
05		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2				Y	-0-							-0-
06		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2				Y	-0-							-0-
07		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2				Y	-0-							-0-
08		3286 X	2697	-0-	-589	-0-	2697	2				Y	-0-							-0-

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 215543		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 12835		PERF. 8768 - 12602		
03		682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2				N	-0-							46
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2				N	-0-							46
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2				N	-0-							46
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2				N	-0-							46
07		1302 N	891	-0-	-411	-0-	891	2				N	-0-							46
08		1178 N	968	-0-	-210	-0-	968	2				N	-0-							46

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436		PERF.11710 - 12205		
03		4526 X	4286	-0-	-240	-0-	4286	2				Y	-0-							-0-
04		4320 X	3992	-0-	-328	-0-	3992	2				Y	-0-							-0-
05		4464 X	4219	-0-	-245	-0-	4219	2				Y	-0-							-0-
06		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2				Y	-0-							-0-
07		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2				Y	-0-							-0-
*08		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2				Y	-0-							-0-

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 216220		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8283 - 12580		
03		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2				N	-0-							-0-
04		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2				N	-0-							-0-
05		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2				N	-0-							-0-
06		3510 X	2616	-0-	-894	-0-	2616	2				N	-0-							-0-
07		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2				N	-0-							-0-
*08		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2				N	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-	
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			-0-	
05	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700	2		N	-0-			-0-	
06	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	1628	2		N	-0-			-0-	
07	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2		N	-0-			-0-	
08	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1682	2		N	-0-			-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827														
03	6851 X	6633	-0-	-218	-0-	6633	2		Y	-0-			-0-	
04	6630 X	6337	-0-	-293	-0-	6337	2		Y	-0-			-0-	
05	6851 X	6064	-0-	-787	-0-	6064	2		Y	-0-			-0-	
06	6420 X	6211	-0-	-209	-0-	6211	2		Y	-0-			-0-	
07	6634 X	6105	-0-	-529	-0-	6105	2		Y	-0-			-0-	
08	6045 X	5752	-0-	-293	-0-	5752	2		Y	-0-			-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622														
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-	
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-			-0-	
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-	
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-	
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-	

KINDON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850														
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-	
04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		Y	-0-			-0-	
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		Y	-0-			-0-	
06	3870 X	3333	-0-	-537	-0-	3333	2		Y	-0-			-0-	
07	3999 X	3711	-0-	-288	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-	
08	4061 X	3908	-0-	-153	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313														
03	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086	2		Y	-0-			-0-	
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-	
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		Y	-0-			-0-	
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-	
07	2232 N	2143	-0-	-89	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-	
08	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129	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														
03	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-	
04	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-	
05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		Y	-0-			-0-	
06	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		Y	-0-			-0-	
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2		Y	-0-			-0-	
08	3658 X	3311	-0-	-347	-0-	3311	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														
03	2914 X	2912	-0-	-2	-0-	2912	2		N	-0-			-0-	
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			-0-	
05	2914 X	2767	-0-	-147	-0-	2767	2		N	-0-			-0-	
06	2820 X	2569	-0-	-251	-0-	2569	2		N	-0-			-0-	
07	2914 X	2484	-0-	-430	-0-	2484	2		N	-0-			-0-	
08	2759 X	2673	-0-	-86	-0-	2673	2		N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		Y	-0-				-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-				-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-				-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-				-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954														
03	3255 X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2		Y	-0-				-0-
04	3150 X	2806	-0-	-344	-0-	2806	2		Y	-0-				-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2		Y	-0-				-0-
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		Y	-0-				-0-
07	3348 X	3304	-0-	-44	-0-	3304	2		Y	-0-				-0-
*08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385														
03	2697 N	2420	-0-	-277	-0-	2420	2		N	-0-				-0-
04	2610 N	2382	-0-	-228	-0-	2382	2		N	-0-				-0-
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-				-0-
06	2340 N	1675	-0-	-665	-0-	1675	2		N	-0-				-0-
07	2449 N	1623	-0-	-826	-0-	1623	2		N	-0-				-0-
08	2356 N	2029	-0-	-327	-0-	2029	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640														
03	4960 X	3960	-0-	-1000	-0-	3960	2		N	-0-				127
04	4620 X	3538	-0-	-1082	-0-	3538	2		N	-0-				127
05	4588 X	3647	-0-	-941	-0-	3647	2		N	-0-				127
06	4260 X	3403	-0-	-857	-0-	3403	2		N	-0-				127
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-				127
*08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		N	-0-				127
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769														
03	4650 X	3478	-0-	-1172	-0-	3478	2		N	-0-				-0-
04	4500 X	3726	-0-	-774	-0-	3726	2		N	-0-				-0-
05	4650 X	3339	-0-	-1311	-0-	3339	2		N	-0-				-0-
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-				-0-
07	3844 X	2237	-0-	-1607	-0-	2237	2		N	-0-				-0-
08	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676														
03	3720 X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2		Y	-0-				-0-
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		Y	-0-				-0-
05	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2		Y	-0-				-0-
06	3600 X	3375	-0-	-225	-0-	3375	2		Y	-0-				-0-
07	3720 X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2		Y	-0-				-0-
08	3534 X	3348	-0-	-186	-0-	3348	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213														
03	4278 X	3613	-0-	-665	-0-	3613	2		Y	-0-				-0-
04	4140 X	3510	-0-	-630	-0-	3510	2		Y	-0-				-0-
05	4278 X	3257	-0-	-1021	-0-	3257	2		Y	-0-				-0-
06	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		Y	-0-				-0-
07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2		Y	-0-				-0-
*08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC.																							
MCSWANE GAS UNIT																							
										WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10989 - 12838					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		2914 X	2338	-0-	-576	-0-	-576	-0-			2338	2			N	-0-							-0-
04		2820 X	2407	-0-	-413	-0-	-413	-0-			2407	2			N	-0-							-0-
05		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3086	2			N	-0-							-0-
06		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2878	2			N	-0-							-0-
07		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2905	2			N	-0-							-0-
08		2976 X	2903	-0-	-73	-0-	-73	-0-			2903	2			N	-0-							-0-

THOMPSON, C. C.										WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11426 - 12818					
03		3906 X	2716	-0-	-1190	-0-	-1190	-0-			2716	2			Y	-0-							-0-
04		3780 X	2451	-0-	-1329	-0-	-1329	-0-			2451	2			Y	-0-							-0-
05		3813 X	3806	-0-	-7	-0-	-7	-0-			3806	2			Y	-0-							-0-
06		3540 X	3466	-0-	-74	-0-	-74	-0-			3466	2			Y	-0-							-0-
07		3596 X	3439	-0-	-157	-0-	-157	-0-			3439	2			Y	-0-							-0-
08		3782 X	3240	-0-	-542	-0-	-542	-0-			3240	2			Y	-0-							-0-

GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665		PERF.10482 - 12511					
03		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3773	2			Y	-0-							-0-
04		6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6977	2			Y	-0-							-0-
05		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6337	2			Y	-0-							-0-
06		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5951	2			Y	-0-							-0-
07		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5067	2			Y	-0-							-0-
08		7223 X	4820	-0-	-2403	-0-	-2403	-0-			4820	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					
03		2852 X	518	-0-	-2334	-0-	-2334	-0-			518	2			Y	-0-							-0-
04		3030 X	1858	-0-	-1172	-0-	-1172	-0-			1858	2			Y	-0-							-0-
05		3131 X	382	-0-	-2749	-0-	-2749	-0-			382	2			Y	-0-							-0-
06		3030 X	1433	-0-	-1597	-0-	-1597	-0-			1433	2			Y	-0-							-0-
07		2852 X	2539	-0-	-313	-0-	-313	-0-			2539	2			Y	-0-							-0-
*08		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2640	2			Y	-0-							-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934		PERF.11168 - 12742					
03		4526 X	2698	-0-	-1828	-0-	-1828	-0-			2698	2			Y	-0-							-0-
04		3930 X	2908	-0-	-1022	-0-	-1022	-0-			2908	2			Y	-0-							-0-
05		3658 X	2899	-0-	-759	-0-	-759	-0-			2899	2			Y	-0-							-0-
06		3540 X	2417	-0-	-1123	-0-	-1123	-0-			2417	2			Y	-0-							-0-
07		3317 X	2683	-0-	-634	-0-	-634	-0-			2683	2			Y	-0-							-0-
08		2883 X	2871	-0-	-12	-0-	-12	-0-			2871	2			Y	-0-							-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11580 - 12850					
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1836	2			Y	-0-							-0-
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2076	2			Y	-0-							-0-
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2215	2			Y	-0-							-0-
06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2204	2			Y	-0-							-0-
07		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2338	2			Y	-0-							-0-
*08		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2384	2			Y	-0-							-0-

KENNEDY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787		PERF.10408 - 12609					
03		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1267	2			N	-0-							-0-
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1236	2			N	-0-							-0-
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1323	2			N	-0-							-0-
06		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1263	2			N	-0-							-0-
07		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1409	2			N	-0-							-0-
*08		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1408	2			N	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
BELL GAS UNIT																			
WELL #: 8										RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081		PERF.10837 - 11503			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
03		3224 X	2439	-0-	-785	-0-	2439	2			N	-0-						-0-	
04		2970 X	1910	-0-	-1060	-0-	1910	2			N	-0-						-0-	
05		3007 X	538	-0-	-2469	-0-	538	2			N	-0-						-0-	
06		2850 X	775	-0-	-2075	-0-	775	2			N	-0-						-0-	
07		2790 X	1793	-0-	-997	-0-	1793	2			N	-0-						-0-	
*08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-						-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 17		RRCID -> 217512		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358		PERF. 8564 - 12178	
03		2418 X	1729	-0-	-689	-0-	1729	2			Y	-0-						-0-	
04		2160 N	1725	-0-	-435	-0-	1725	2			Y	-0-						-0-	
05		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-						-0-	
06		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-						-0-	
07		1798 N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2			Y	-0-						-0-	
08		2232 N	1520	-0-	-712	-0-	1520	2			Y	-0-						-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 217557		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11316 - 12353	
03		6944 X	4934	-0-	-2010	-0-	4934	2			N	-0-						35	
04		6330 X	4550	-0-	-1780	-0-	4550	2			N	-0-						35	
05		6045 X	3893	-0-	-2152	-0-	3893	2			N	-0-						35	
06		5250 X	3952	-0-	-1298	-0-	3952	2			N	-0-						35	
07		4929 X	4271	-0-	-658	-0-	4271	2			N	-0-						35	
08		3844 X	3740	-0-	-104	-0-	3740	2			N	-0-						35	
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690	
03		5921 X	5256	-0-	-665	-0-	5256	2			N	-0-						-0-	
04		5730 X	5203	-0-	-527	-0-	5203	2			N	-0-						-0-	
05		5921 X	5614	-0-	-307	-0-	5614	2			N	-0-						-0-	
06		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-						-0-	
07		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-						-0-	
08		5611 X	5114	-0-	-497	-0-	5114	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	
03		3193 X	2345	-0-	-848	-0-	2345	2			Y	-0-						-0-	
04		3090 X	1811	-0-	-1279	-0-	1811	2			Y	-0-						-0-	
05		2542 X	2193	-0-	-349	-0-	2193	2			Y	-0-						-0-	
06		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-						-0-	
07		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-						-0-	
*08		3100 N	3627	-0-	527	-0-	3627	2			Y	-0-						-0-	
THOMPSON, C. C.										WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863	
03		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-						-0-	
04		4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-						-0-	
05		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-						-0-	
06		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-						-0-	
07		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-						-0-	
*08		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-						-0-	
CURRY "A" GAS UNIT II										WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291	
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-						-0-	
04		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-						-0-	
05		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-						-0-	
06		1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1813	2			N	-0-						-0-	
07		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921	2			N	-0-						-0-	
*08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
FAILS GAS UNIT																			
WELL #: 20										RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005							
TOTAL DEPTH 13050										PERF.10950		- 12962							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		4433 X	4008	-0-	-425	-0-	4008	2				Y	-0-					-0-	
04		4140 X	3570	-0-	-570	-0-	3570	2				Y	-0-					-0-	
05		4154 X	3788	-0-	-366	-0-	3788	2				Y	-0-					-0-	
06		4020 X	3704	-0-	-316	-0-	3704	2				Y	-0-					-0-	
07		4154 X	3795	-0-	-359	-0-	3795	2				Y	-0-					-0-	
08		3751 X	3686	-0-	-65	-0-	3686	2				Y	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110			
03		6820 X	5606	-0-	-1214	-0-	5606	2				N	-0-					-0-	
04		6600 X	6082	-0-	-518	-0-	6082	2				N	-0-					-0-	
05		6386 X	5771	-0-	-615	-0-	5771	2				N	-0-					-0-	
06		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2				N	-0-					-0-	
07		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2				N	-0-					-0-	
*08		6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2				N	-0-					-0-	

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 217978		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779			
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2				Y	-0-					-0-	
04		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2				Y	-0-					-0-	
05		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2				Y	-0-					-0-	
06		2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2				Y	-0-					-0-	
07		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2				Y	-0-					-0-	
08		2294 X	2065	-0-	-229	-0-	2065	2				Y	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 218035		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822			
03		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2				N	-0-					-0-	
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2				N	-0-					-0-	
05		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2				N	-0-					-0-	
06		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2				N	-0-					-0-	
07		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2				N	-0-					-0-	
*08		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2				N	-0-					-0-	

SARTOR "A" GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402			
03		5518 X	4982	-0-	-536	-0-	4982	2				Y	-0-					45	
04		5280 X	5137	-0-	-143	-0-	5137	2				Y	-0-					45	
05		5518 X	5411	-0-	-107	-0-	5411	2				Y	-0-					45	
06		5340 X	5141	-0-	-199	-0-	5141	2				Y	-0-					45	
07		5518 X	5285	-0-	-233	-0-	5285	2				Y	-0-					45	
08		5425 X	5233	-0-	-192	-0-	5233	2				Y	-0-					45	

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990			
03		4650 X	3455	-0-	-1195	-0-	3455	2				Y	-0-					-0-	
04		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2				Y	-0-					-0-	
05		4650 X	4548	-0-	-102	-0-	4548	2				Y	-0-					-0-	
06		4080 X	3833	-0-	-247	-0-	3833	2				Y	-0-					-0-	
07		4650 X	4344	-0-	-306	-0-	4344	2				Y	-0-					-0-	
08		4495 X	4218	-0-	-277	-0-	4218	2				Y	-0-					-0-	

GILLIAM, J.A. UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821			
03		5208 X	4911	-0-	-297	-0-	4911	2				Y	-0-					-0-	
04		5040 X	4520	-0-	-520	-0-	4520	2				Y	-0-					-0-	
05		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2				Y	-0-					-0-	
06		5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2				Y	-0-					-0-	
07		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2				Y	-0-					-0-	
08		5301 X	4992	-0-	-309	-0-	4992	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 #:		5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11565 - 13149				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				Y	-0-			-0-
04		180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2				Y	-0-			-0-
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2				Y	-0-			-0-
06		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2				Y	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				Y	-0-			-0-
*08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2				Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11464 - 12024				
03		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2				N	-0-			-0-
04		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2				N	-0-			-0-
05		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2				N	-0-			-0-
06		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2				N	-0-			-0-
07		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2				N	-0-			-0-
08		7068 X	6260	-0-	-808	-0-	6260	2				N	-0-			-0-

CRIDER, BILLY		WELL #:		2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773				
03		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2				Y	-0-			-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2				Y	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2				Y	-0-			-0-
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2				Y	-0-			-0-
07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2				Y	-0-			-0-
*08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2				Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882				
03		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2				Y	-0-			-0-
04		3420 X	3182	-0-	-238	-0-	3182	2				Y	-0-			-0-
05		3534 X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2				Y	-0-			-0-
06		3480 X	3222	-0-	-258	-0-	3222	2				Y	-0-			-0-
07		3596 X	3130	-0-	-466	-0-	3130	2				Y	-0-			-0-
08		3348 X	3326	-0-	-22	-0-	3326	2				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.11699 - 12928				
03		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2				Y	-0-			-0-
04		4140 X	4013	-0-	-127	-0-	4013	2				Y	-0-			-0-
05		4278 X	3912	-0-	-366	-0-	3912	2				Y	-0-			-0-
06		4230 X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2				Y	-0-			-0-
07		4371 X	3775	-0-	-596	-0-	3775	2				Y	-0-			-0-
*08		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2				Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146		PERF.11604 - 12968				
03		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2				Y	-0-			-0-
04		4290 X	4108	-0-	-182	-0-	4108	2				Y	-0-			-0-
05		4216 X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2				Y	-0-			-0-
06		4500 X	2814	-0-	-1686	-0-	2814	2				Y	-0-			-0-
07		4650 X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2				Y	-0-			-0-
*08		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2				Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10503 - 12420				
03		2945 X	2357	-0-	-588	-0-	2357	2				N	-0-			-0-
04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2				N	-0-			-0-
05		2945 X	2381	-0-	-564	-0-	2381	2				N	-0-			-0-
06		2850 X	2182	-0-	-668	-0-	2182	2				N	-0-			-0-
07		2945 X	1827	-0-	-1118	-0-	1827	2				N	-0-			-0-
08		2449 X	1745	-0-	-704	-0-	1745	2				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
REED "R" NO. 1 UNIT													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
03	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2		N	-0-				-0-
04	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2		N	-0-				-0-
05	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2		N	-0-				-0-
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2		N	-0-				-0-
07	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		N	-0-				-0-
08	7471 X	5066	-0-	-2405	-0-	5066	2		N	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014														
03	4991 X	4580	-0-	-411	-0-	4580	2		Y	-0-				-0-
04	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	4116	2		Y	-0-				-0-
05	4898 X	4465	-0-	-433	-0-	4465	2		Y	-0-				-0-
06	4740 X	4677	-0-	-63	-0-	4677	2		Y	-0-				-0-
07	4898 X	4605	-0-	-293	-0-	4605	2		Y	-0-				-0-
08	4433 X	4426	-0-	-7	-0-	4426	2		Y	-0-				-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062														
03	4619 X	3692	-0-	-927	-0-	3692	2		Y	-0-				-0-
04	4470 X	3657	-0-	-813	-0-	3657	2		Y	-0-				-0-
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		Y	-0-				-0-
06	3570 X	3204	-0-	-366	-0-	3204	2		Y	-0-				-0-
07	3782 X	2900	-0-	-882	-0-	2900	2		Y	-0-				-0-
08	4216 X	2508	-0-	-1708	-0-	2508	2		Y	-0-				-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167														
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-				-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-				-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-				-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-				-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-				-0-
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996														
03	5580 X	5427	-0-	-153	-0-	5427	2		N	-0-				-0-
04	5400 X	5149	-0-	-251	-0-	5149	2		N	-0-				-0-
05	5518 X	4795	-0-	-723	-0-	4795	2		N	-0-				-0-
06	5310 X	4122	-0-	-1188	-0-	4122	2		N	-0-				-0-
07	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2		N	-0-				-0-
*08	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		N	-0-				-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161														
03	3999 X	2621	-0-	-1378	-0-	2621	2		Y	-0-				-0-
04	3870 X	3708	-0-	-162	-0-	3708	2		Y	-0-				-0-
05	3968 X	3869	-0-	-99	-0-	3869	2		Y	-0-				-0-
06	3840 X	3680	-0-	-160	-0-	3680	2		Y	-0-				-0-
07	3844 X	3695	-0-	-149	-0-	3695	2		Y	-0-				-0-
08	3875 X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2		Y	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305														
03	4805 X	4487	-0-	-318	-0-	4487	2		N	-0-				142
04	4560 X	4385	-0-	-175	-0-	4351	2	34 9	N	31				173
05	4681 X	4329	-0-	-352	-0-	4329	2		N	-0-				173
06	4350 X	3642	-0-	-708	-0-	3642	2		N	-0-				173
07	4526 X	4241	-0-	-285	-0-	4241	2		N	-0-				173
08	4309 X	3285	-0-	-1024	-0-	3285	2		N	-0-				173

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2				N	-0-			-0-
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	814 2				N	-0-			-0-
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	834 2				N	-0-			-0-
06	810 N	779	-0-	-31	-0-	779 2				N	-0-			-0-
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	797 2				N	-0-			-0-
08	837 N	779	-0-	-58	-0-	779 2				N	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072														
03	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	4078 2				N	-0-			-0-
04	4110 X	3895	-0-	-215	-0-	3895 2				N	-0-			-0-
05	4247 X	4066	-0-	-181	-0-	4066 2				N	-0-			-0-
06	4050 X	4017	-0-	-33	-0-	4017 2				N	-0-			-0-
07	4185 X	4166	-0-	-19	-0-	4166 2				N	-0-			-0-
*08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209 2				N	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918														
03	3100 X	2949	-0-	-151	-0-	2949 2				Y	-0-			-0-
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2				Y	-0-			-0-
05	3100 X	3073	-0-	-27	-0-	3073 2				Y	-0-			-0-
06	3000 X	2897	-0-	-103	-0-	2897 2				Y	-0-			-0-
07	3100 X	2831	-0-	-269	-0-	2831 2				Y	-0-			-0-
08	3100 X	3061	-0-	-39	-0-	3061 2				Y	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842														
03	6231 X	5656	-0-	-575	-0-	5656 2				Y	-0-			-0-
04	5970 X	5585	-0-	-385	-0-	5585 2				Y	-0-			-0-
05	6169 X	5901	-0-	-268	-0-	5901 2				Y	-0-			-0-
06	5970 X	5634	-0-	-336	-0-	5634 2				Y	-0-			-0-
07	5766 X	4885	-0-	-881	-0-	4885 2				Y	-0-			-0-
08	5890 X	5010	-0-	-880	-0-	5010 2				Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295														
03	6758 X	6345	-0-	-413	-0-	6345 2				Y	-0-			-0-
04	6450 X	6120	-0-	-330	-0-	6120 2				Y	-0-			-0-
05	6541 X	5882	-0-	-659	-0-	5882 2				Y	-0-			-0-
06	6330 X	6019	-0-	-311	-0-	6019 2				Y	-0-			-0-
07	6541 X	6011	-0-	-530	-0-	6011 2				Y	-0-			-0-
*08	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2				Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646														
03	4278 X	3928	-0-	-350	-0-	3928 2				N	-0-			-0-
04	4140 X	3504	-0-	-636	-0-	3504 2				N	-0-			-0-
05	4278 X	3175	-0-	-1103	-0-	3175 2				N	-0-			-0-
06	4140 X	3275	-0-	-865	-0-	3275 2				N	-0-			-0-
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2				N	-0-			-0-
*08	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2				N	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652														
03	4743 X	4093	-0-	-650	-0-	4093 2				N	-0-			-0-
04	4290 X	3833	-0-	-457	-0-	3833 2				N	-0-			-0-
05	4278 X	4001	-0-	-277	-0-	4001 2				N	-0-			-0-
06	4140 X	3874	-0-	-266	-0-	3874 2				N	-0-			-0-
07	4278 X	3782	-0-	-496	-0-	3782 2				N	-0-			-0-
08	4061 X	3782	-0-	-279	-0-	3782 2				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11370 - 12796	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
03		6355 X	4864	-0-	-1491	-0-	4864	2		Y	-0-				-0-				
04		6150 X	5996	-0-	-154	-0-	5996	2		Y	-0-				-0-				
05		6014 X	5380	-0-	-634	-0-	5380	2		Y	-0-				-0-				
06		5190 X	4655	-0-	-535	-0-	4655	2		Y	-0-				-0-				
07		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2		Y	-0-				-0-				
*08		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		Y	-0-				-0-				
GILLIAM, J. A.										WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616		PERF.10809 - 12508	
03		4805 X	4646	-0-	-159	-0-	4646	2		Y	-0-				-0-				
04		5100 X	4643	-0-	-457	-0-	4643	2		Y	-0-				-0-				
05		5270 X	4611	-0-	-659	-0-	4611	2		Y	-0-				-0-				
06		5100 X	4241	-0-	-859	-0-	4241	2		Y	-0-				-0-				
07		5239 X	3344	-0-	-1895	-0-	3344	2		Y	-0-				-0-				
*08		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		Y	-0-				-0-				
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
03		6324 X	4382	-0-	-1942	-0-	4382	2		Y	-0-				-0-				
04		5190 X	4703	-0-	-487	-0-	4703	2		Y	-0-				-0-				
05		4712 X	4503	-0-	-209	-0-	4503	2		Y	-0-				-0-				
06		4500 X	4377	-0-	-123	-0-	4377	2		Y	-0-				-0-				
07		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2		Y	-0-				-0-				
*08		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2		Y	-0-				-0-				
CRIDER GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12956		PERF.10938 - 12862	
03		6603 X	6139	-0-	-464	-0-	6139	2		Y	-0-				-0-				
04		6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2		Y	-0-				-0-				
05		6603 X	6434	-0-	-169	-0-	6434	2		Y	-0-				-0-				
06		6390 X	5627	-0-	-763	-0-	5627	2		Y	-0-				-0-				
07		6603 X	6174	-0-	-429	-0-	6174	2		Y	-0-				-0-				
*08		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2		Y	-0-				-0-				
KENNEDY "A"										WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11310 - 12581	
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-				
04		240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2		N	-0-				-0-				
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-				-0-				
06		240 N	204	-0-	-36	-0-	204	2		N	-0-				-0-				
07		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-				-0-				
*08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-				
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
03		4309 X	2063	-0-	-2246	-0-	2063	2		Y	-0-				-0-				
04		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2		Y	-0-				-0-				
05		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2		Y	-0-				-0-				
06		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		Y	-0-				-0-				
07		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2		Y	-0-				-0-				
08		4929 X	4064	-0-	-865	-0-	4064	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	
03		7533 X	6023	-0-	-1510	-0-	6023	2		N	-0-				-0-				
04		6720 X	5109	-0-	-1611	-0-	5109	2		N	-0-				-0-				
05		6076 X	5254	-0-	-822	-0-	5254	2		N	-0-				-0-				
06		5880 X	5064	-0-	-816	-0-	5064	2		N	-0-				-0-				
07		6076 X	5558	-0-	-518	-0-	5558	2		N	-0-				-0-				
08		5394 X	5236	-0-	-158	-0-	5236	2		N	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
NEWSOM, C. A. ESTATE																			
WELL #: 26										RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942		PERF.11542 - 12817			
M	0	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					
03		5456 X	5184	-0-	-272	-0-	5184	2		Y	-0-			-0-					
04		5280 X	4985	-0-	-295	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-					
05		5456 X	5204	-0-	-252	-0-	5204	2		Y	-0-			-0-					
06		5280 X	5069	-0-	-211	-0-	5069	2		Y	-0-			-0-					
07		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2		Y	-0-			-0-					
08		5177 X	5101	-0-	-76	-0-	5101	2		Y	-0-			-0-					

BARNARD GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10778 - 11536	
03		4185 X	3717	-0-	-468	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-					
04		4050 X	3222	-0-	-828	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-					
05		4185 X	2883	-0-	-1302	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-					
06		4050 X	3196	-0-	-854	-0-	3196	2		Y	-0-			-0-					
07		4185 X	3501	-0-	-684	-0-	3501	2		Y	-0-			-0-					
*08		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		Y	-0-			-0-					

HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924		PERF.11158 - 11724	
03		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-					
04		3000 N	3126	-0-	126	126	3126	2		N	-0-			-0-					
05		3100 N	3517	-0-	417	543	3517	2		N	-0-			-0-					
06		2809 N	2266	-0-	-543	-0-	2266	2		N	-0-			-0-					
07		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-					
08		3503 X	1524	-0-	-1979	-0-	1524	2		N	-0-			-0-					

EPPEs, FRED R.										WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11298 - 12782	
03		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-					
04		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		Y	-0-			-0-					
05		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-					
06		3000 N	3093	-0-	93	93	3093	2		Y	-0-			-0-					
07		2821 X	2710	-0-	-111	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-					
*08		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		Y	-0-			-0-					

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10746 - 12890	
03		4929 X	4486	-0-	-443	-0-	4486	2		Y	-0-			-0-					
04		4710 X	4251	-0-	-459	-0-	4251	2		Y	-0-			-0-					
05		4867 X	4731	-0-	-136	-0-	4731	2		Y	-0-			-0-					
06		4440 X	4342	-0-	-98	-0-	4342	2		Y	-0-			-0-					
07		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-					
08		4681 X	4552	-0-	-129	-0-	4552	2		Y	-0-			-0-					

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11445 - 12872	
03		4402 X	4138	-0-	-264	-0-	4138	2		N	-0-			-0-					
04		4260 X	4030	-0-	-230	-0-	4030	2		N	-0-			-0-					
05		4402 X	3630	-0-	-772	-0-	3630	2		N	-0-			-0-					
06		4260 X	4190	-0-	-70	-0-	4190	2		N	-0-			-0-					
07		4154 X	3982	-0-	-172	-0-	3982	2		N	-0-			-0-					
*08		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	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	
03		2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2398	2		Y	-0-			-0-					
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-			-0-					
05		2263 N	1912	-0-	-351	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-					
06		2310 N	1491	-0-	-819	-0-	1491	2		Y	-0-			-0-					
07		2511 N	1795	-0-	-716	-0-	1795	2		Y	-0-			-0-					
*08		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
SIMS, ROBERT														
WELL #: 3										RRCID -> 223585		COMPL. DATE 05/07/2014		
										TOTAL DEPTH 13380		PERF.10538 - 10564		
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
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
06	810 N	618	-0-	-192	-0-	618	2			N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 24		RRCID -> 223597		
										COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873		
												PERF.11230 - 12702		
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-			-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-			-0-
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-			-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-			-0-
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-			-0-
*08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 21		RRCID -> 223599		
										COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164		
												PERF.11004 - 11519		
03	3224 X	3155	-0-	-69	-0-	3155	2			Y	-0-			-0-
04	3120 X	3100	-0-	-20	-0-	3100	2			Y	-0-			-0-
05	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	3107	2			Y	-0-			-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-			-0-
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-			-0-
08	3131 X	3083	-0-	-48	-0-	3083	2			Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 223846		
										COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487		
												PERF.11334 - 11682		
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	949	-0-	-384	-0-	949	2			N	-0-			-0-
*08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 223847		
										COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088		
												PERF.10980 - 12860		
03	4712 X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-			177
04	4560 X	4160	-0-	-400	-0-	4160	2			N	-0-			177
05	4712 X	4289	-0-	-423	-0-	4289	2			N	-0-			177
06	4320 X	4210	-0-	-110	-0-	4210	2			N	-0-			177
07	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-			177
08	4340 X	4331	-0-	-9	-0-	4331	2			N	-0-			177

LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 223848		
										COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		
												PERF.11290 - 12880		
03	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2			Y	-0-			-0-
04	3360 X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2			Y	-0-			-0-
05	3472 X	3441	-0-	-31	-0-	3441	2			Y	-0-			-0-
06	3330 X	2850	-0-	-480	-0-	2850	2			Y	-0-			-0-
07	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	3021	2			Y	-0-			-0-
08	3441 X	2997	-0-	-444	-0-	2997	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		
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	4074	-0-	-266	-0-	4074	2			N	-0-			-0-
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
07	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
*08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3720 X	3304	-0-	-416	-0-	3304	2			Y	-0-			-0-
04	3600 X	3008	-0-	-592	-0-	3008	2			Y	-0-			-0-
05	3658 X	2894	-0-	-764	-0-	2894	2			Y	-0-			-0-
06	3540 X	3015	-0-	-525	-0-	3015	2			Y	-0-			-0-
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-			-0-
*08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942														
03	4526 X	2428	-0-	-2098	-0-	2428	2			N	-0-			-0-
04	4350 X	2875	-0-	-1475	-0-	2875	2			N	-0-			-0-
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	4075	-0-	-35	-0-	4075	2			N	-0-			-0-
07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
08	5518 X	3918	-0-	-1600	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802														
03	3255 X	2378	-0-	-877	-0-	2378	2			Y	-0-			-0-
04	3150 X	2092	-0-	-1058	-0-	2092	2			Y	-0-			-0-
05	3255 X	1914	-0-	-1341	-0-	1914	2			Y	-0-			-0-
06	3150 X	1752	-0-	-1398	-0-	1752	2			Y	-0-			-0-
07	2666 X	1660	-0-	-1006	-0-	1660	2			Y	-0-			-0-
08	1891 X	1337	-0-	-554	-0-	1337	2			Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624														
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-			-0-
04	3930 X	3716	-0-	-214	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
05	4061 X	3859	-0-	-202	-0-	3859	2			N	-0-			-0-
06	3930 X	3482	-0-	-448	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
07	4061 X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			N	-0-			-0-
08	3782 X	3329	-0-	-453	-0-	3329	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														
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-			-0-
04	5130 X	5075	-0-	-55	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
05	5332 X	5210	-0-	-122	-0-	5210	2			N	-0-			-0-
06	5220 X	5004	-0-	-216	-0-	5004	2			N	-0-			-0-
07	5394 X	4993	-0-	-401	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
08	5239 X	5059	-0-	-180	-0-	5059	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														
03	7347 X	6574	-0-	-773	-0-	6574	2			N	-0-			-0-
04	6810 X	6191	-0-	-619	-0-	6191	2			N	-0-			-0-
05	7037 X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2			N	-0-			-0-
06	6810 X	6717	-0-	-93	-0-	6717	2			N	-0-			-0-
07	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-			-0-
08	7006 X	5438	-0-	-1568	-0-	5438	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602														
03	4030 X	3504	-0-	-526	-0-	3504	2			N	-0-			-0-
04	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	3685	2			N	-0-			-0-
06	3570 X	3426	-0-	-144	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	3569	-0-	-120	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
08	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GILLIAM, J. A. UNIT																			
WELL #: 20										RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11300 - 12523			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		3968 X	3434	-0-	-534	-0-			3434 2			Y	-0-						-0-
04		3840 X	3613	-0-	-227	-0-			3613 2			Y	-0-						-0-
05		3968 X	3810	-0-	-158	-0-			3810 2			Y	-0-						-0-
06		3840 X	3218	-0-	-622	-0-			3218 2			Y	-0-						-0-
07		3968 X	3611	-0-	-357	-0-			3611 2			Y	-0-						-0-
08		3751 X	3523	-0-	-228	-0-			3523 2			Y	-0-						-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1										WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11078 - 12940	
03		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-			3784 2			Y	-0-						-0-
04		3390 X	3334	-0-	-56	-0-			3334 2			Y	-0-						-0-
05		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-			3520 2			Y	-0-						-0-
06		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-			3562 2			Y	-0-						-0-
07		3503 X	2554	-0-	-949	-0-			2554 2			Y	-0-						-0-
*08		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-			3699 2			Y	-0-						-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 224376		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 12915		PERF.11248 - 12726	
03		2356 N	2350	-0-	-6	-0-			2350 2			N	-0-						-0-
04		2400 N	2068	-0-	-332	-0-			2068 2			N	-0-						-0-
05		2387 N	2295	-0-	-92	-0-			2295 2			N	-0-						-0-
06		2280 N	2155	-0-	-125	-0-			2155 2			N	-0-						-0-
07		2139 N	1984	-0-	-155	-0-			1984 2			N	-0-						-0-
08		2263 N	1740	-0-	-523	-0-			1740 2			N	-0-						-0-
KENNEDY "A"										WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730		PERF.10497 - 12584	
03		2077 N	1890	-0-	-187	-0-			1890 2			N	-0-						-0-
04		1950 N	1812	-0-	-138	-0-			1812 2			N	-0-						-0-
05		1984 N	1921	-0-	-63	-0-			1921 2			N	-0-						-0-
06		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-			1874 2			N	-0-						-0-
07		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-			1967 2			N	-0-						-0-
*08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-			1978 2			N	-0-						-0-
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11651 - 12772	
03		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-			7529 2		39 9	Y	35		70 1				11
04		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-			7505 2			Y	-0-						11
05		7378 X	7117	-0-	-261	-0-			7117 2			Y	-0-						11
06		7230 X	6751	-0-	-479	-0-			6751 2			Y	-0-						11
07		7471 X	7296	-0-	-175	-0-			7242 2		54 9	Y	49						60
08		7130 X	5240	-0-	-1890	-0-			5240 2			Y	-0-						60
MUNN "A" GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11049 - 12587	
03		3100 N	6569	-0-	3469	7807			6569 2			N	-0-						-0-
04		3000 N	5574	-0-	2574	10381			5574 2			N	-0-						-0-
05		15256 X	4875	-0-	-10381	-0-			4875 2			N	-0-						-0-
06		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-			4514 2			N	-0-						-0-
07		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-			4308 2			N	-0-						-0-
08		4774 X	4228	-0-	-546	-0-			4228 2			N	-0-						-0-
MORTON NO.1 GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806		PERF.11208 - 12664	
03		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-			4143 2			N	-0-						-0-
04		3870 X	2920	-0-	-950	-0-			2920 2			N	-0-						-0-
05		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-			4083 2			N	-0-						-0-
06		3870 X	2836	-0-	-1034	-0-			2836 2			N	-0-						-0-
07		3999 X	3675	-0-	-324	-0-			3675 2			N	-0-						-0-
08		4154 X	3424	-0-	-730	-0-			3424 2			N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 18										RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		
TOTAL DEPTH 12910										PERF.10980		- 12743		
M	0	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
03	2697	N	2484	-0-	-213	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
04	2400	N	2187	-0-	-213	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
05	2573	N	1753	-0-	-820	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
06	2400	N	2289	-0-	-111	-0-	2289	2		N	-0-			-0-
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
*08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	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		
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			17
04	1890	N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2		N	-0-			17
05	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	2		N	-0-			17
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			17
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			17
*08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			17

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 9										RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		
TOTAL DEPTH 13060										PERF. 7962		- 12846		
03	3255	X	1152	-0-	-2103	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
04	2610	X	676	-0-	-1934	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05	2356	X	695	-0-	-1661	-0-	695	2		N	-0-			-0-
06	1740	X	1132	-0-	-608	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS														
WELL #: 2										RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		
TOTAL DEPTH 12930										PERF.10864		- 12916		
03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
04	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
05	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
06	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2		N	-0-			-0-
07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
08	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3383	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 3										RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		
TOTAL DEPTH 12720										PERF.11044		- 12582		
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2		N	-0-			-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
08	5208	X	5128	-0-	-80	-0-	5128	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT														
WELL #: 2										RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		
TOTAL DEPTH 13178										PERF.10592		- 11652		
03	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
04	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
05	1798	N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
07	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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		
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2		N	-0-			-0-
04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
05	3999	X	3570	-0-	-429	-0-	3570	2		N	-0-			-0-
06	3870	X	3381	-0-	-489	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
07	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
*08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
03	3069 X	2730	-0-	-339	-0-	2730	2		Y	-0-				-0-
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		Y	-0-				-0-
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		Y	-0-				-0-
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		Y	-0-				-0-
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2		Y	-0-				-0-
08	3286 X	3280	-0-	-6	-0-	3280	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738														
03	4278 X	3402	-0-	-876	-0-	3402	2		N	-0-				-0-
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-				-0-
05	3472 X	3025	-0-	-447	-0-	3025	2		N	-0-				-0-
06	3300 X	3023	-0-	-277	-0-	3023	2		N	-0-				-0-
07	3689 X	3129	-0-	-560	-0-	3129	2		N	-0-				-0-
08	3317 X	3095	-0-	-222	-0-	3095	2		N	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906														
03	5580 X	4891	-0-	-689	-0-	4891	2		N	-0-				-0-
04	5340 X	4476	-0-	-864	-0-	4476	2		N	-0-				-0-
05	5239 X	4543	-0-	-696	-0-	4543	2		N	-0-				-0-
06	5070 X	4079	-0-	-991	-0-	4079	2		N	-0-				-0-
07	5239 X	4550	-0-	-689	-0-	4550	2		N	-0-				-0-
08	4495 X	3303	-0-	-1192	-0-	3303	2		N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570														
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-				-0-
04	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-				-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-				-0-
06	2910 X	2068	-0-	-842	-0-	2068	2		N	-0-				-0-
07	3007 X	1848	-0-	-1159	-0-	1848	2		N	-0-				-0-
08	2511 X	1739	-0-	-772	-0-	1739	2		N	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713														
03	6851 X	5767	-0-	-1084	-0-	5767	2		Y	-0-				-0-
04	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2		Y	-0-				-0-
05	6851 X	4879	-0-	-1972	-0-	4879	2		Y	-0-				-0-
06	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2		Y	-0-				-0-
07	6851 X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2		Y	-0-				-0-
*08	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765														
03	5797 X	4949	-0-	-848	-0-	4949	2		Y	-0-				-0-
04	5610 X	5365	-0-	-245	-0-	5365	2		Y	-0-				-0-
05	5797 X	5336	-0-	-461	-0-	5336	2		Y	-0-				-0-
06	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2		Y	-0-				-0-
07	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2		Y	-0-				-0-
08	5549 X	4759	-0-	-790	-0-	4759	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														
03	3565 X	3152	-0-	-413	-0-	3152	2		N	-0-				-0-
04	3390 X	2926	-0-	-464	-0-	2926	2		N	-0-				-0-
05	3379 X	2977	-0-	-402	-0-	2977	2		N	-0-				-0-
06	3210 X	2756	-0-	-454	-0-	2756	2		N	-0-				-0-
07	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	2790	2		N	-0-				-0-
08	2976 X	2272	-0-	-704	-0-	2272	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3286 X	2154	-0-	-1132	-0-	2154 2								-0-
04	3030 X	1819	-0-	-1211	-0-	1819 2								-0-
05	2015 X	1706	-0-	-309	-0-	1706 2								-0-
06	2070 X	1443	-0-	-627	-0-	1443 2								-0-
07	2139 X	1568	-0-	-571	-0-	1568 2								-0-
08	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1576 2								-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837														
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2								-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2								-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2								-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2								-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2								-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-									-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969														
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2								-0-
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2								-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2								-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2								-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2								-0-
*08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2								-0-
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000														
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2								-0-
04	3360 X	3290	-0-	-70	-0-	3290 2								-0-
05	3472 X	3321	-0-	-151	-0-	3321 2								-0-
06	3360 X	3263	-0-	-97	-0-	3263 2								-0-
07	3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3293 2								-0-
*08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2								-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120														
03	2697 X	2321	-0-	-376	-0-	2321 2								-0-
04	2610 X	2217	-0-	-393	-0-	2217 2								-0-
05	2356 N	2335	-0-	-21	-0-	2335 2								-0-
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2								-0-
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501 2								-0-
*08	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2								-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810														
03	2852 X	2620	-0-	-232	-0-	2620 2								-0-
04	2760 X	2687	-0-	-73	-0-	2687 2								-0-
05	2852 X	2790	-0-	-62	-0-	2790 2								-0-
06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2								-0-
07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2								-0-
*08	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2								-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161														
03	2077 N	1923	-0-	-154	-0-	1923 2								-0-
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2								-0-
05	1922 N	1903	-0-	-19	-0-	1903 2								-0-
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2								-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2								-0-
*08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
03	2480 X	2040	-0-	-440	-0-	2040	2		N	-0-				-0-
04	2280 N	1468	-0-	-812	-0-	1468	2		N	-0-				-0-
05	2077 N	1712	-0-	-365	-0-	1712	2		N	-0-				-0-
06	1980 N	1666	-0-	-314	-0-	1666	2		N	-0-				-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-				-0-
08	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686	2		N	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710														
03	3968 X	1708	-0-	-2260	-0-	1708	2		N	-0-				50
04	2700 X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2		N	-0-				50
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2		N	-0-				50
06	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4690	2	121 9	N	110				160
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5710	2	85 9	N	77	167 1			70
*08	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5160	2	44 9	N	40				110
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654														
03	3658 X	3654	-0-	-4	-0-	3654	2		N	-0-				-0-
04	3540 X	3413	-0-	-127	-0-	3413	2		N	-0-				-0-
05	3658 X	3512	-0-	-146	-0-	3512	2		N	-0-				-0-
06	3540 X	3326	-0-	-214	-0-	3326	2		N	-0-				-0-
07	3658 X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2		N	-0-				-0-
08	3503 X	3499	-0-	-4	-0-	3499	2		N	-0-				-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320														
03	7006 X	6211	-0-	-795	-0-	6211	2		N	-0-				13
04	6630 X	5817	-0-	-813	-0-	5817	2		N	-0-				13
05	6789 X	5972	-0-	-817	-0-	5972	2		N	-0-				13
06	6510 X	6141	-0-	-369	-0-	6141	2		N	-0-				13
07	6448 X	6394	-0-	-54	-0-	6394	2		N	-0-				13
*08	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2		N	-0-				13
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642														
03	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2		N	-0-				-0-
04	6480 X	6386	-0-	-94	-0-	6386	2		N	-0-				-0-
05	6696 X	6521	-0-	-175	-0-	6521	2		N	-0-				-0-
06	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2		N	-0-				-0-
07	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	2		N	-0-				-0-
*08	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733														
03	3968 X	2639	-0-	-1329	-0-	2639	2		Y	-0-				-0-
04	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2		Y	-0-				-0-
05	3720 X	3248	-0-	-472	-0-	3248	2		Y	-0-				-0-
06	3600 X	3338	-0-	-262	-0-	3338	2		Y	-0-				-0-
07	3503 X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2		Y	-0-				-0-
*08	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662														
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		N	-0-				-0-
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-				-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-				-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		N	-0-				-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-				-0-
*08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
FAILS GAS UNIT															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5549 X	4752	-0-	-797	-0-	4752	2	Y	-0-				-0-	
04	5370 X	3533	-0-	-1837	-0-	3533	2	Y	-0-				-0-	
05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2	Y	-0-				-0-	
06	4590 X	3743	-0-	-847	-0-	3743	2	Y	-0-				-0-	
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2	Y	-0-				-0-	
08	7657 X	5470	-0-	-2187	-0-	5470	2	Y	-0-				-0-	

GILLIAM, J. A. GU II														
WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472														
03	5921 X	5568	-0-	-353	-0-	5568	2	Y	-0-				-0-	
04	5730 X	4866	-0-	-864	-0-	4866	2	Y	-0-				-0-	
05	5921 X	5154	-0-	-767	-0-	5154	2	Y	-0-				-0-	
06	5730 X	5593	-0-	-137	-0-	5593	2	Y	-0-				-0-	
07	5859 X	5731	-0-	-128	-0-	5731	2	Y	-0-				-0-	
*08	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2	Y	-0-				-0-	

FAILS GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660														
03	4061 X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2	Y	-0-				-0-	
04	3750 X	1902	-0-	-1848	-0-	1902	2	Y	-0-				-0-	
05	3751 X	1856	-0-	-1895	-0-	1856	2	Y	-0-				-0-	
06	3450 X	801	-0-	-2649	-0-	801	2	Y	-0-				-0-	
07	3565 X	655	-0-	-2910	-0-	655	2	Y	-0-				-0-	
*08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	Y	-0-				-0-	

WILBURN														
WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092														
03	9424 X	8760	-0-	-664	-0-	8760	2	Y	-0-				-0-	
04	8730 X	8166	-0-	-564	-0-	8166	2	Y	-0-				-0-	
05	9021 X	8118	-0-	-903	-0-	8118	2	Y	-0-				-0-	
06	8640 X	7966	-0-	-674	-0-	7966	2	Y	-0-				-0-	
07	8928 X	8001	-0-	-927	-0-	8001	2	Y	-0-				-0-	
08	8122 X	7900	-0-	-222	-0-	7900	2	Y	-0-				-0-	

BRASELTON														
WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330														
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-				-0-	
04	1680 N	1317	-0-	-363	-0-	1317	2	N	-0-				-0-	
05	1798 N	1318	-0-	-480	-0-	1318	2	N	-0-				-0-	
06	1560 N	1162	-0-	-398	-0-	1162	2	N	-0-				-0-	
07	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2	N	-0-				-0-	
*08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-				-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744														
03	5611 X	4821	-0-	-790	-0-	4821	2	N	-0-				-0-	
04	5190 X	4702	-0-	-488	-0-	4702	2	N	-0-				-0-	
05	5332 X	4860	-0-	-472	-0-	4860	2	N	-0-				-0-	
06	4830 X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2	N	-0-				-0-	
07	4867 X	4105	-0-	-762	-0-	4105	2	N	-0-				-0-	
08	4836 X	3274	-0-	-1562	-0-	3274	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														
03	3751 X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	2	N	-0-				-0-	
04	3630 X	2662	-0-	-968	-0-	2662	2	N	-0-				-0-	
05	3751 X	3529	-0-	-222	-0-	3529	2	N	-0-				-0-	
06	3600 X	2857	-0-	-743	-0-	2857	2	N	-0-				-0-	
07	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2	N	-0-				-0-	
08	3534 X	3473	-0-	-61	-0-	3473	2	N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.11028 - 12586	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03		4092 X	1857	-0-	-2235	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-		
04		3510 X	2831	-0-	-679	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-		
05		3069 X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-		
06		2970 X	2758	-0-	-212	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-		
07		3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-		
*08		2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-		

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279		PERF.10442 - 13058	
03		4602 X	3665	-0-	-937	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-		
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-		
05		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-		
06		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-		
07		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-		
08		3379 X	2922	-0-	-457	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-		

REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107		PERF.11386 - 12908	
03		4092 X	3201	-0-	-891	-0-	3201	2			N	-0-					-0-		
04		3690 X	2759	-0-	-931	-0-	2759	2			N	-0-					-0-		
05		3689 X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					-0-		
06		3360 X	3179	-0-	-181	-0-	3179	2			N	-0-					-0-		
07		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-		
*08		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-		

KNIGHT GAS UNIT NO.1										WELL #: 18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11384 - 12294	
03		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			Y	-0-					-0-		
04		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-		
05		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-		
06		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-		
07		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-		
08		4743 X	4518	-0-	-225	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-		

FAILS GAS UNIT										WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10288 - 11370	
03		3069 X	2569	-0-	-500	-0-	2569	2			N	-0-					-0-		
04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-		
05		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-		
06		2610 X	1500	-0-	-1110	-0-	1500	2			N	-0-					-0-		
07		3224 X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					-0-		
08		3286 X	1233	-0-	-2053	-0-	1233	2			N	-0-					-0-		

MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11160 - 12534	
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-		
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-		
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-		
06		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-		
07		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			N	-0-					-0-		
08		1798 N	1019	-0-	-779	-0-	1019	2			N	-0-					-0-		

GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11014 - 12438	
03		3069 X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			N	-0-					-0-		
04		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-		
05		3069 N	2767	-0-	-302	-0-	2767	2			N	-0-					-0-		
06		2820 N	2367	-0-	-453	-0-	2367	2			N	-0-					-0-		
07		2883 N	2780	-0-	-103	-0-	2780	2			N	-0-					-0-		
*08		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
CRAIG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	230159	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL	DEPTH	13115	PERF. 8548 - 12890
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
03	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	4957	2		N	-0-		-0-
04	5160	X	4842	-0-	-318	-0-	4842	2		N	-0-		-0-
05	5332	X	4935	-0-	-397	-0-	4935	2		N	-0-		-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2		N	-0-		-0-
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-		-0-
*08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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
03	6448	X	3791	-0-	-2657	-0-	3791	2		N	-0-		-0-
04	6000	X	5802	-0-	-198	-0-	5802	2		N	-0-		-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2		N	-0-		-0-
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2		N	-0-		-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2		N	-0-		-0-
*08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	230189	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.11526 - 12756
03	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	5170	2		N	-0-		-0-
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-		-0-
05	5332	X	5277	-0-	-55	-0-	5277	2		N	-0-		-0-
06	5160	X	5098	-0-	-62	-0-	5098	2		N	-0-		-0-
07	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	5088	2		N	-0-		-0-
08	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	4934	2		N	-0-		-0-

GILLIAM, J. A. UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	230199	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.10776 - 12644
03	3596	X	3063	-0-	-533	-0-	3063	2		N	-0-		-0-
04	3480	X	3001	-0-	-479	-0-	3001	2		N	-0-		-0-
05	3596	X	2657	-0-	-939	-0-	2657	2		N	-0-		-0-
06	3330	X	3306	-0-	-24	-0-	3306	2		N	-0-		-0-
07	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	3201	2		N	-0-		-0-
*08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	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
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		N	-0-		-0-
04	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	3181	2		N	-0-		-0-
05	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	3541	2		N	-0-		-0-
06	4020	X	3179	-0-	-841	-0-	3179	2		N	-0-		-0-
07	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	3551	2		N	-0-		-0-
*08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	230271	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.11195 - 12756
03	5456	X	4174	-0-	-1282	-0-	4174	2		N	-0-		-0-
04	5280	X	3512	-0-	-1768	-0-	3512	2		N	-0-		-0-
05	5301	X	3666	-0-	-1635	-0-	3666	2		N	-0-		-0-
06	4710	X	3411	-0-	-1299	-0-	3411	2		N	-0-		-0-
07	4247	X	3356	-0-	-891	-0-	3356	2		N	-0-		-0-
*08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	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
03	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	3298	2		N	-0-		-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-		-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-		-0-
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-		-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		N	-0-		-0-
*08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
REED "R" NO. 1 UNIT													

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5363 X	4715	-0-	-648	-0-	4715	2			Y	-0-			-0-
04	5190 X	4544	-0-	-646	-0-	4544	2			Y	-0-			-0-
05	5301 X	4584	-0-	-717	-0-	4584	2			Y	-0-			-0-
06	4890 X	4860	-0-	-30	-0-	4860	2			Y	-0-			-0-
07	4712 X	4294	-0-	-418	-0-	4294	2			Y	-0-			-0-
*08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544														
03	4712 X	3839	-0-	-873	-0-	3839	2			N	-0-			-0-
04	4470 X	3032	-0-	-1438	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
05	4619 X	2831	-0-	-1788	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
06	4410 X	2655	-0-	-1755	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
07	4340 X	2718	-0-	-1622	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
08	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662														
03	5301 X	5043	-0-	-258	-0-	5043	2			N	-0-			-0-
04	5130 X	4633	-0-	-497	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
05	5456 X	4668	-0-	-788	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
06	5280 X	4471	-0-	-809	-0-	4471	2			N	-0-			-0-
07	5456 X	4977	-0-	-479	-0-	4977	2			N	-0-			-0-
08	4743 X	4675	-0-	-68	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624														
03	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	2052	2			N	-0-			-0-
04	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
05	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
06	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-			-0-
07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
*08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620														
03	6696 X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	2			Y	-0-			-0-
04	6090 X	4872	-0-	-1218	-0-	4872	2			Y	-0-			-0-
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			Y	-0-			-0-
06	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			Y	-0-			-0-
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-			-0-
*08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021														
03	7626 X	2379	-0-	-5247	-0-	2379	2			Y	-0-			-0-
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-			-0-
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-			-0-
06	3570 X	657	-0-	-2913	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
07	4805 X	4159	-0-	-646	-0-	4159	2			Y	-0-			-0-
*08	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837														
03	4402 X	3753	-0-	-649	-0-	3753	2			Y	-0-			-0-
04	4260 X	3518	-0-	-742	-0-	3518	2			Y	-0-			-0-
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-			-0-
06	3900 X	3303	-0-	-597	-0-	3303	2			Y	-0-			-0-
07	3999 X	3729	-0-	-270	-0-	3729	2			Y	-0-			-0-
08	4092 X	3534	-0-	-558	-0-	3534	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
THOMAS, H.D. ET AL														
WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
03		7874 X	7527	-0-	-347	-0-	7527	2			N	-0-		-0-
04		7560 X	7239	-0-	-321	-0-	7239	2			N	-0-		-0-
05		7812 X	7326	-0-	-486	-0-	7326	2			N	-0-		-0-
06		7470 X	6954	-0-	-516	-0-	6954	2			N	-0-		-0-
07		7657 X	7029	-0-	-628	-0-	7029	2			N	-0-		-0-
08		7347 X	6837	-0-	-510	-0-	6837	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														
03		4030 X	3730	-0-	-300	-0-	3730	2			Y	-0-		-0-
04		3720 X	3497	-0-	-223	-0-	3497	2			Y	-0-		-0-
05		3751 X	3305	-0-	-446	-0-	3305	2			Y	-0-		-0-
06		3630 X	3603	-0-	-27	-0-	3603	2			Y	-0-		-0-
07		3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549	2			Y	-0-		-0-
08		3534 X	3468	-0-	-66	-0-	3468	2			Y	-0-		-0-
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612														
03		5301 X	4641	-0-	-660	-0-	4638	2	3	9	N	3		28
04		4920 X	4856	-0-	-64	-0-	4856	2			N	-0-		28
05		4867 X	4866	-0-	-1	-0-	4866	2			N	-0-		28
06		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-		28
07		5022 X	4850	-0-	-172	-0-	4850	2			N	-0-		28
*08		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-		28
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992														
03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-		-0-
04		4110 X	3586	-0-	-524	-0-	3586	2			Y	-0-		-0-
05		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-		-0-
06		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-		-0-
07		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-		-0-
*08		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645														
03		6324 X	5974	-0-	-350	-0-	5974	2			N	-0-		-0-
04		6120 X	5738	-0-	-382	-0-	5738	2			N	-0-		-0-
05		6231 X	5933	-0-	-298	-0-	5933	2			N	-0-		-0-
06		5790 X	5609	-0-	-181	-0-	5609	2			N	-0-		-0-
07		5983 X	5588	-0-	-395	-0-	5588	2			N	-0-		-0-
08		5983 X	5203	-0-	-780	-0-	5203	2			N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610														
03		4526 X	3980	-0-	-546	-0-	3980	2			Y	-0-		-0-
04		4380 X	3945	-0-	-435	-0-	3945	2			Y	-0-		-0-
05		4092 X	3569	-0-	-523	-0-	3569	2			Y	-0-		-0-
06		3960 X	3207	-0-	-753	-0-	3207	2			Y	-0-		-0-
07		4092 X	3089	-0-	-1003	-0-	3089	2			Y	-0-		-0-
*08		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-		-0-
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990														
03		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-		-0-
04		5430 X	3137	-0-	-2293	-0-	3137	2			Y	-0-		-0-
05		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			Y	-0-		-0-
06		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			Y	-0-		-0-
07		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-		-0-
08		6293 X	5981	-0-	-312	-0-	5981	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 #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	713 N	567	-0-	-146	-0-	567	2		N	-0-				-0-
04	630 N	550	-0-	-80	-0-	550	2		N	-0-				-0-
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2		N	-0-				-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-				-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-				-0-
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF. 11145 - 12125														
03	6076 X	5328	-0-	-748	-0-	5328	2		Y	-0-				-0-
04	5700 X	3540	-0-	-2160	-0-	3540	2		Y	-0-				-0-
05	5890 X	3892	-0-	-1998	-0-	3892	2		Y	-0-				-0-
06	5400 X	3493	-0-	-1907	-0-	3493	2		Y	-0-				-0-
07	5518 X	4319	-0-	-1199	-0-	4319	2		Y	-0-				-0-
*08	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 10786 - 12102														
03	4588 X	4187	-0-	-401	-0-	4187	2		N	-0-				-0-
04	4440 X	3801	-0-	-639	-0-	3801	2		N	-0-				-0-
05	3968 X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2		N	-0-				-0-
06	4050 X	3927	-0-	-123	-0-	3927	2		N	-0-				-0-
07	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		N	-0-				-0-
*08	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF. 10808 - 12908														
03	3534 X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2		N	-0-				-0-
04	3420 X	2483	-0-	-937	-0-	2483	2		N	-0-				-0-
05	3534 X	2642	-0-	-892	-0-	2642	2		N	-0-				-0-
06	3150 X	2218	-0-	-932	-0-	2218	2		N	-0-				-0-
07	3255 X	2119	-0-	-1136	-0-	2119	2		N	-0-				-0-
08	2666 X	2191	-0-	-475	-0-	2191	2		N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 10830 - 12209														
03	1612 X	1599	-0-	-13	-0-	1599	2		Y	-0-				-0-
04	1380 X	1256	-0-	-124	-0-	1256	2		Y	-0-				-0-
05	1767 X	1554	-0-	-213	-0-	1554	2		Y	-0-				-0-
06	1680 X	1369	-0-	-311	-0-	1369	2		Y	-0-				-0-
07	1736 X	1373	-0-	-363	-0-	1373	2		Y	-0-				-0-
08	1519 N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 10715 - 12830														
03	5518 X	4645	-0-	-873	-0-	4645	2		Y	-0-				-0-
04	5340 X	3771	-0-	-1569	-0-	3771	2		Y	-0-				-0-
05	5518 X	4511	-0-	-1007	-0-	4511	2		Y	-0-				-0-
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		Y	-0-				-0-
07	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2		Y	-0-				-0-
*08	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF. 11303 - 12167														
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		Y	-0-				-0-
04	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2		Y	-0-				-0-
05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		Y	-0-				-0-
06	5100 X	4405	-0-	-695	-0-	4405	2		Y	-0-				-0-
07	5270 X	4186	-0-	-1084	-0-	4186	2		Y	-0-				-0-
08	4960 X	4064	-0-	-896	-0-	4064	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
HUDSON "B" GAS UNIT																			
WELL #: 9										RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11179 - 11579			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		4278 X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2				Y	-0-					-0-	
04		4140 X	4086	-0-	-54	-0-	4086	2				Y	-0-					-0-	
05		4278 X	4016	-0-	-262	-0-	4016	2				Y	-0-					-0-	
06		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2				Y	-0-					-0-	
07		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2				Y	-0-					-0-	
*08		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2				Y	-0-					-0-	

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160		PERF.11429 - 12828	
03		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2				Y	-0-					-0-	
04		6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2				Y	-0-					-0-	
05		6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2				Y	-0-					-0-	
06		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2				Y	-0-					-0-	
07		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2				Y	-0-					-0-	
*08		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2				Y	-0-					-0-	

MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11090 - 12890	
03		4464 X	3801	-0-	-663	-0-	3801	2				N	-0-					-0-	
04		4140 X	3754	-0-	-386	-0-	3754	2				N	-0-					-0-	
05		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2				N	-0-					-0-	
06		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2				N	-0-					-0-	
07		3875 X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2				N	-0-					-0-	
08		3968 X	3896	-0-	-72	-0-	3896	2				N	-0-					-0-	

GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879		PERF.10688 - 11453	
03		4216 X	3998	-0-	-218	-0-	3998	2				N	-0-					-0-	
04		4050 X	3758	-0-	-292	-0-	3758	2				N	-0-					-0-	
05		4185 X	3859	-0-	-326	-0-	3859	2				N	-0-					-0-	
06		3930 X	3715	-0-	-215	-0-	3715	2				N	-0-					-0-	
07		4061 X	3827	-0-	-234	-0-	3827	2				N	-0-					-0-	
08		3813 X	3792	-0-	-21	-0-	3792	2				N	-0-					-0-	

EPPES, FRED R.										WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.10820 - 12149	
03		4402 X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2				Y	-0-					-0-	
04		4260 X	4259	-0-	-1	-0-	4259	2				Y	-0-					-0-	
05		4402 X	4203	-0-	-199	-0-	4203	2				Y	-0-					-0-	
06		4260 X	4212	-0-	-48	-0-	4212	2				Y	-0-					-0-	
07		4402 X	4328	-0-	-74	-0-	4328	2				Y	-0-					-0-	
*08		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2				Y	-0-					-0-	

CRAIG GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102		PERF.11070 - 12833	
03		5704 X	5251	-0-	-453	-0-	5251	2				N	-0-					-0-	
04		5520 X	4966	-0-	-554	-0-	4966	2				N	-0-					-0-	
05		5704 X	5469	-0-	-235	-0-	5469	2				N	-0-					-0-	
06		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2				N	-0-					-0-	
07		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2				N	-0-					-0-	
08		5456 X	5231	-0-	-225	-0-	5231	2				N	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10773 - 12880	
03		8587 X	2948	-0-	-5639	-0-	2948	2				Y	-0-					-0-	
04		7710 X	6446	-0-	-1264	-0-	6446	2				Y	-0-					-0-	
05		7750 X	7179	-0-	-571	-0-	7179	2				Y	-0-					-0-	
06		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2				Y	-0-					-0-	
07		6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2				Y	-0-					-0-	
08		7192 X	5617	-0-	-1575	-0-	5617	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
MCWATTERS, T. H.													
WELL #: 38												RRCID -> 233738	
COMPL. DATE 01/05/2008												TOTAL DEPTH 12930	
PERF.10700 - 12777													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	7595 X	6401	-0-	-1194	-0-	6401	2			Y	-0-	-0-	
04	7230 X	5815	-0-	-1415	-0-	5815	2			Y	-0-	-0-	
05	7471 X	6592	-0-	-879	-0-	6592	2			Y	-0-	-0-	
06	6570 X	6356	-0-	-214	-0-	6356	2			Y	-0-	-0-	
07	6727 X	6019	-0-	-708	-0-	6019	2			Y	-0-	-0-	
08	6572 X	6326	-0-	-246	-0-	6326	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	
03	5022 X	4624	-0-	-398	-0-	4624	2			N	-0-	97	
04	4860 X	4420	-0-	-440	-0-	4329	2	91	9	N	83	-0-	
05	4712 X	4464	-0-	-248	-0-	4464	2			N	-0-	-0-	
06	4560 X	4287	-0-	-273	-0-	4287	2			N	-0-	-0-	
07	4712 X	4556	-0-	-156	-0-	4556	2			N	-0-	-0-	
08	4557 X	4290	-0-	-267	-0-	4290	2			N	-0-	-0-	
THOMPSON, C. C.												WELL #: 29	
RRCID -> 233749												COMPL. DATE 04/28/2014	
TOTAL DEPTH 13090												PERF. 8632 - 12926	
03	6851 X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			Y	-0-	-0-	
04	6630 X	5977	-0-	-653	-0-	5977	2			Y	-0-	-0-	
05	6851 X	5635	-0-	-1216	-0-	5635	2			Y	-0-	-0-	
06	6150 X	5888	-0-	-262	-0-	5888	2			Y	-0-	-0-	
07	6169 X	4752	-0-	-1417	-0-	4752	2			Y	-0-	-0-	
08	5704 X	4102	-0-	-1602	-0-	4102	2			Y	-0-	-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE												WELL #: 33	
RRCID -> 233752												COMPL. DATE 01/06/2008	
TOTAL DEPTH 12900												PERF.10730 - 12815	
03	5363 X	4530	-0-	-833	-0-	4530	2			Y	-0-	-0-	
04	4980 X	4496	-0-	-484	-0-	4496	2			Y	-0-	-0-	
05	4867 X	4464	-0-	-403	-0-	4464	2			Y	-0-	-0-	
06	4620 X	4385	-0-	-235	-0-	4385	2			Y	-0-	-0-	
07	4650 X	4476	-0-	-174	-0-	4476	2			Y	-0-	-0-	
08	4464 X	4032	-0-	-432	-0-	4032	2			Y	-0-	-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT												WELL #: 12	
RRCID -> 233753												COMPL. DATE 02/21/2008	
TOTAL DEPTH 12735												PERF.11074 - 12584	
03	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	4896	2			N	-0-	-0-	
04	4950 X	4620	-0-	-330	-0-	4620	2			N	-0-	-0-	
05	5084 X	4724	-0-	-360	-0-	4724	2			N	-0-	-0-	
06	4740 X	4535	-0-	-205	-0-	4535	2			N	-0-	-0-	
07	4898 X	4598	-0-	-300	-0-	4598	2			N	-0-	-0-	
08	4712 X	4639	-0-	-73	-0-	4639	2			N	-0-	-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO.1												WELL #: 19	
RRCID -> 233799												COMPL. DATE 02/16/2008	
TOTAL DEPTH 13220												PERF.11298 - 12930	
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			Y	-0-	-0-	
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-	-0-	
05	2852 X	902	-0-	-1950	-0-	902	2			Y	-0-	-0-	
06	3780 X	928	-0-	-2852	-0-	928	2			Y	-0-	-0-	
07	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-	-0-	
*08	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			Y	-0-	-0-	
KINDON GAS UNIT #1												WELL #: 17	
RRCID -> 234314												COMPL. DATE 10/27/2007	
TOTAL DEPTH 13110												PERF.11634 - 12911	
03	7161 X	6510	-0-	-651	-0-	6510	2			Y	-0-	-0-	
04	6750 X	5154	-0-	-1596	-0-	5154	2			Y	-0-	-0-	
05	6913 X	6484	-0-	-429	-0-	6484	2			Y	-0-	-0-	
06	6570 X	5471	-0-	-1099	-0-	5471	2			Y	-0-	-0-	
07	6665 X	6536	-0-	-129	-0-	6536	2			Y	-0-	-0-	
08	6510 X	5899	-0-	-611	-0-	5899	2			Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
HUDSON "A"		WELL #:		8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803		PERF.11044 - 12609				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			-0-
05	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
06	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
07	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			-0-
08	2666 N	2410	-0-	-256	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-			-0-

HUDSON "A"		WELL #:		7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878		PERF.11040 - 12682				
03	3596 X	3331	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
04	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
05	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			-0-
06	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
07	3503 X	2921	-0-	-582	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
08	3162 X	3083	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-			-0-

BRASELTON		WELL #:		2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11314 - 13190				
03	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3118	-0-	-602	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	2994	-0-	-850	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
06	3570 X	3241	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	2824	-0-	-865	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
08	3069 X	2046	-0-	-1023	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10666 - 12770				
03	3627 X	2614	-0-	-1013	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			-0-
04	3480 X	2072	-0-	-1408	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
05	3503 X	1592	-0-	-1911	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
06	3000 X	2072	-0-	-928	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2560	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
*08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 234856		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10922 - 12942				
03	5828 X	5426	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-			-0-
04	5640 X	4966	-0-	-674	-0-	-0-	-0-	4966	2			Y	-0-			-0-
05	5828 X	5135	-0-	-693	-0-	-0-	-0-	5135	2			Y	-0-			-0-
06	5640 X	4971	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-			-0-
07	5766 X	5224	-0-	-542	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-			-0-
*08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5186	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				
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-			-0-
04	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5407	2			Y	-0-			-0-
05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-			-0-
06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4407	2			Y	-0-			-0-
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-			-0-
08	4867 X	4212	-0-	-655	-0-	-0-	-0-	4212	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				
03	2914 N	2398	-0-	-516	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
04	2430 N	2360	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
05	2666 N	2277	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
07	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
*08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 235637														
COMPL. DATE 12/21/2007														
TOTAL DEPTH 13040														
PERF.11290 - 12842														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7099 X	6667	-0-	-432	-0-	-0-	6667 2			N	-0-			-0-
04	6690 X	6357	-0-	-333	-0-	-0-	6357 2			N	-0-			-0-
05	6820 X	6546	-0-	-274	-0-	-0-	6546 2			N	-0-			-0-
06	6570 X	6426	-0-	-144	-0-	-0-	6426 2			N	-0-			-0-
07	6789 X	6661	-0-	-128	-0-	-0-	6661 2			N	-0-			-0-
*08	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	-0-	6575 2			N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 235721														
COMPL. DATE 08/05/2014														
TOTAL DEPTH 12750														
PERF.10464 - 10662														
03	10168 X	9848	-0-	-320	-0-	-0-	9848 2			N	-0-			-0-
04	9840 X	9245	-0-	-595	-0-	-0-	9245 2			N	-0-			-0-
05	10168 X	9121	-0-	-1047	-0-	-0-	9121 2			N	-0-			-0-
06	9840 X	7647	-0-	-2193	-0-	-0-	7647 2			N	-0-			-0-
07	10168 X	7759	-0-	-2409	-0-	-0-	7759 2			N	-0-			-0-
08	9238 X	7509	-0-	-1729	-0-	-0-	7509 2			N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 236039														
COMPL. DATE 01/29/2008														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.11420 - 12341														
03	2852 N	2763	-0-	-89	-0-	-0-	2763 2			Y	-0-			-0-
04	2700 N	2461	-0-	-239	-0-	-0-	2461 2			Y	-0-			-0-
05	2666 N	2329	-0-	-337	-0-	-0-	2329 2			Y	-0-			-0-
06	2670 N	2264	-0-	-406	-0-	-0-	2264 2			Y	-0-			-0-
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605 2			Y	-0-			-0-
*08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403 2			Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 5														
RRCID -> 236043														
COMPL. DATE 04/09/2008														
TOTAL DEPTH 13460														
PERF.10576 - 11522														
03	1519 N	854	-0-	-665	-0-	-0-	854 2			Y	-0-			-0-
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792 2			Y	-0-			-0-
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570 2			Y	-0-			-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	-0-	1867 2			Y	-0-			-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	1908 2			Y	-0-			-0-
08	1581 N	940	-0-	-641	-0-	-0-	940 2			Y	-0-			-0-

HUDSON "A"														
WELL #: 9														
RRCID -> 236617														
COMPL. DATE 04/05/2008														
TOTAL DEPTH 12812														
PERF.11004 - 12582														
03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	-0-	5603 2			N	-0-			-0-
04	5040 X	4915	-0-	-125	-0-	-0-	4915 2			N	-0-			-0-
05	5208 X	4643	-0-	-565	-0-	-0-	4643 2			N	-0-			-0-
06	5400 X	5115	-0-	-285	-0-	-0-	5115 2			N	-0-			-0-
07	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	-0-	5273 2			N	-0-			-0-
*08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	4705 2			N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 237241														
COMPL. DATE 03/25/2008														
TOTAL DEPTH 13365														
PERF.11834 - 12288														
03	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	-0-	4843 2			Y	-0-			-0-
04	4440 X	4288	-0-	-152	-0-	-0-	4288 2			Y	-0-			-0-
05	4650 X	3908	-0-	-742	-0-	-0-	3908 2			Y	-0-			-0-
06	4620 X	4129	-0-	-491	-0-	-0-	4129 2			Y	-0-			-0-
07	4774 X	3730	-0-	-1044	-0-	-0-	3730 2			Y	-0-			-0-
*08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	-0-	4487 2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 237739														
COMPL. DATE 04/17/2008														
TOTAL DEPTH 13250														
PERF.11738 - 12230														
03	6293 X	5135	-0-	-1158	-0-	-0-	5135 2			Y	-0-			-0-
04	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	-0-	7049 2			Y	-0-			-0-
05	6293 X	6151	-0-	-142	-0-	-0-	6151 2			Y	-0-			-0-
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	-0-	6052 2			Y	-0-			-0-
07	6417 X	5980	-0-	-437	-0-	-0-	5980 2			Y	-0-			-0-
08	6076 X	6060	-0-	-16	-0-	-0-	6060 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
SARTOR "A" GAS UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11010 - 11360			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		3503 X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2				N	-0-					-0-	
04		3510 X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2				N	-0-					-0-	
05		3720 X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2				N	-0-					-0-	
06		3600 X	3190	-0-	-410	-0-	3190	2				N	-0-					-0-	
07		3720 X	3281	-0-	-439	-0-	3281	2				N	-0-					-0-	
08		3317 X	3298	-0-	-19	-0-	3298	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	
03		4433 X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2				N	-0-					-0-	
04		4290 X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2				N	-0-					-0-	
05		4433 X	4261	-0-	-172	-0-	4261	2				N	-0-					-0-	
06		4290 X	4255	-0-	-35	-0-	4255	2				N	-0-					-0-	
07		4433 X	3168	-0-	-1265	-0-	3168	2				N	-0-					-0-	
08		4278 X	3915	-0-	-363	-0-	3915	2				N	-0-					-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 238981		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13270		PERF.11736 - 13094	
03		4154 X	4101	-0-	-53	-0-	4101	2				N	-0-					-0-	
04		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2				N	-0-					-0-	
05		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2				N	-0-					-0-	
06		3960 X	3733	-0-	-227	-0-	3733	2				N	-0-					-0-	
07		4402 X	3308	-0-	-1094	-0-	3308	2				N	-0-					-0-	
08		5146 X	3481	-0-	-1665	-0-	3481	2				N	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11080 - 12630	
03		4309 X	3827	-0-	-482	-0-	3827	2				N	-0-					-0-	
04		4170 X	4004	-0-	-166	-0-	4004	2				N	-0-					-0-	
05		3968 X	3944	-0-	-24	-0-	3944	2				N	-0-					-0-	
06		3840 X	3413	-0-	-427	-0-	3413	2				N	-0-					-0-	
07		4123 X	4078	-0-	-45	-0-	4078	2				N	-0-					-0-	
08		3968 X	3553	-0-	-415	-0-	3553	2				N	-0-					-0-	
THOMAS, H. D. ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 240360		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10872 - 12653	
03		5611 X	5392	-0-	-219	-0-	5392	2				Y	-0-					-0-	
04		5910 X	5140	-0-	-770	-0-	5140	2				Y	-0-					-0-	
05		6107 X	5025	-0-	-1082	-0-	5025	2				Y	-0-					-0-	
06		5910 X	4705	-0-	-1205	-0-	4705	2				Y	-0-					-0-	
07		6014 X	4753	-0-	-1261	-0-	4753	2				Y	-0-					-0-	
08		5084 X	5026	-0-	-58	-0-	5026	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	
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2				N	-0-					-0-	
04		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2				N	-0-					-0-	
05		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2				N	-0-					-0-	
06		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2				N	-0-					-0-	
07		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2				N	-0-					-0-	
08		2511 N	1907	-0-	-604	-0-	1907	2				N	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT # 1										WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11142 - 12846	
03		4588 X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2				Y	-0-					-0-	
04		4440 X	3053	-0-	-1387	-0-	3053	2				Y	-0-					-0-	
05		4588 X	3782	-0-	-806	-0-	3782	2				Y	-0-					-0-	
06		4410 X	3048	-0-	-1362	-0-	3048	2				Y	-0-					-0-	
07		4557 X	3544	-0-	-1013	-0-	3544	2				Y	-0-					-0-	
08		3751 X	2813	-0-	-938	-0-	2813	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
CRAIG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	240489	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL	DEPTH	12373	PERF.	10810 - 11894	
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	
03	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	3370	2			N	-0-			-0-	
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-			-0-	
05	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-			-0-	
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-			-0-	
07	3627 X	3484	-0-	-143	-0-	3484	2			N	-0-			-0-	
*08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-			-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	240496	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL	DEPTH	13176	PERF.	11424 - 12892	
03	3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3291	2			N	-0-			-0-	
04	3450 X	3344	-0-	-106	-0-	3344	2			N	-0-			-0-	
05	3472 X	3082	-0-	-390	-0-	3082	2			N	-0-			-0-	
06	3330 X	3024	-0-	-306	-0-	3024	2			N	-0-			-0-	
07	3441 X	3152	-0-	-289	-0-	3152	2			N	-0-			-0-	
08	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	3014	2			N	-0-			-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	17R	RRCID ->	240507	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL	DEPTH	12825	PERF.	10540 - 12698	
03	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	3362	2			N	-0-			105	
04	3690 X	3360	-0-	-330	-0-	3360	2			N	-0-			105	
05	3813 X	3401	-0-	-412	-0-	3401	2			N	-0-			105	
06	3450 X	3435	-0-	-15	-0-	3435	2			N	-0-			105	
07	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	3268	2			N	-0-			105	
08	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	3291	2			N	-0-			105	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	240572	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.	11544 - 12709	
03	3720 X	2380	-0-	-1340	-0-	2380	2			N	-0-			-0-	
04	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			-0-	
05	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	3607	2			N	-0-			-0-	
06	3600 X	3497	-0-	-103	-0-	3497	2			N	-0-			-0-	
07	3720 X	3056	-0-	-664	-0-	3056	2			N	-0-			-0-	
08	3627 X	1894	-0-	-1733	-0-	1894	2			N	-0-			-0-	
WILBURN				WELL #:	7	RRCID ->	240666	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.	11657 - 12110	
03	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-			-0-	
04	6450 X	6382	-0-	-68	-0-	6382	2			Y	-0-			-0-	
05	6665 X	6494	-0-	-171	-0-	6494	2			Y	-0-			-0-	
06	6450 X	6264	-0-	-186	-0-	6264	2			Y	-0-			-0-	
07	6665 X	6378	-0-	-287	-0-	6378	2			Y	-0-			-0-	
08	6479 X	6281	-0-	-198	-0-	6281	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	
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-			-0-	
04	2100 N	1890	-0-	-210	-0-	1890	2			Y	-0-			-0-	
05	2325 N	1371	-0-	-954	-0-	1371	2			Y	-0-			-0-	
06	2250 N	2033	-0-	-217	-0-	2033	2			Y	-0-			-0-	
07	1953 N	750	-0-	-1203	-0-	750	2			Y	-0-			-0-	
08	1364 N	647	-0-	-717	-0-	647	2			Y	-0-			-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	241170	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL	DEPTH	13193	PERF.	10940 - 12142	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878														
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
03	4743 X	4048	-0-	-695	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
04	4770 X	4380	-0-	-390	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
05	4929 X	4039	-0-	-890	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
06	4770 X	4007	-0-	-763	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
07	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-			-0-
*08	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862														
03	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-			-0-
04	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
06	4380 X	4176	-0-	-204	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
07	4526 X	4299	-0-	-227	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
08	4557 X	4431	-0-	-126	-0-	4431	2			N	-0-			-0-
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152														
03	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			Y	-0-			-0-
04	3060 X	2903	-0-	-157	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-			-0-
06	3060 X	2688	-0-	-372	-0-	2688	2			Y	-0-			-0-
07	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	2684	2			Y	-0-			-0-
08	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160														
03	3534 X	3170	-0-	-364	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-			-0-
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-			-0-
08	3999 X	3589	-0-	-410	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170														
03	4774 X	4525	-0-	-249	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
04	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-			-0-
05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-			-0-
06	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-			-0-
07	5642 X	3745	-0-	-1897	-0-	3745	2			N	-0-			-0-
08	6479 X	2998	-0-	-3481	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846														
03	9424 X	8914	-0-	-510	-0-	8914	2			Y	-0-			-0-
04	9120 X	8206	-0-	-914	-0-	8206	2			Y	-0-			-0-
05	9424 X	8101	-0-	-1323	-0-	8101	2			Y	-0-			-0-
06	8640 X	7892	-0-	-748	-0-	7892	2			Y	-0-			-0-
07	8928 X	7480	-0-	-1448	-0-	7480	2			Y	-0-			-0-
08	7998 X	7993	-0-	-5	-0-	7993	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905														
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-			-0-
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-			-0-
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-			-0-
06	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-			-0-
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-			-0-
*08	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
NEWSOM, C. A. GAS UNIT															
WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770															
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
03	7471 X	7031	-0-	-440	-0-	7031	2		Y	-0-					-0-
04	7230 X	6560	-0-	-670	-0-	6560	2		Y	-0-					-0-
05	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2		Y	-0-					-0-
06	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2		Y	-0-					-0-
07	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2		Y	-0-					-0-
08	8246 X	7430	-0-	-816	-0-	7430	2		Y	-0-					-0-
THOMPSON, C. C.													WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912		
03	7533 X	6373	-0-	-1160	-0-	6373	2		Y	-0-					-0-
04	7200 X	6595	-0-	-605	-0-	6595	2		Y	-0-					-0-
05	7192 X	6870	-0-	-322	-0-	6870	2		Y	-0-					-0-
06	6780 X	6518	-0-	-262	-0-	6518	2		Y	-0-					-0-
07	6944 X	4929	-0-	-2015	-0-	4929	2		Y	-0-					-0-
*08	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2		Y	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452		
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-					-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-					-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-					-0-
06	1560 N	1504	-0-	-56	-0-	1504	2		N	-0-					-0-
07	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2		N	-0-					-0-
08	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	1529	2		N	-0-					-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT													WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850		
03	7564 X	7184	-0-	-380	-0-	7184	2		Y	-0-					-0-
04	7320 X	6896	-0-	-424	-0-	6896	2		Y	-0-					-0-
05	7564 X	7206	-0-	-358	-0-	7206	2		Y	-0-					-0-
06	7020 X	6952	-0-	-68	-0-	6952	2		Y	-0-					-0-
07	7254 X	7136	-0-	-118	-0-	7136	2		Y	-0-					-0-
08	7192 X	7157	-0-	-35	-0-	7157	2		Y	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844		
03	7130 X	6314	-0-	-816	-0-	6314	2		Y	-0-					-0-
04	6900 X	5135	-0-	-1765	-0-	5135	2		Y	-0-					-0-
05	7130 X	5527	-0-	-1603	-0-	5527	2		Y	-0-					-0-
06	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2		Y	-0-					-0-
07	6324 X	6154	-0-	-170	-0-	6154	2		Y	-0-					-0-
*08	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		Y	-0-					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676		
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-					-0-
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-					-0-
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-					-0-
06	1500 N	1425	-0-	-75	-0-	1425	2		N	-0-					-0-
07	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2		N	-0-					-0-
*08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093		
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		Y	-0-					-0-
04	3240 X	3216	-0-	-24	-0-	3216	2		Y	-0-					-0-
05	3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286	2		Y	-0-					-0-
06	3240 X	3116	-0-	-124	-0-	3116	2		Y	-0-					-0-
07	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	3231	2		Y	-0-					-0-
08	3286 X	3197	-0-	-89	-0-	3197	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 #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	4557 X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2	N	-0-					-0-
04	4410 X	3913	-0-	-497	-0-	3913	2	N	-0-					-0-
05	4557 X	3659	-0-	-898	-0-	3659	2	N	-0-					-0-
06	4200 X	3261	-0-	-939	-0-	3261	2	N	-0-					-0-
07	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2	N	-0-					-0-
*08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	N	-0-					-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090														
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-					-0-
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	2	N	-0-					-0-
06	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	1140	2	N	-0-					-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-					-0-
*08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580														
03	4247 X	2726	-0-	-1521	-0-	2726	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	1912	-0-	-1898	-0-	1912	2	N	-0-					-0-
05	4123 X	1812	-0-	-2311	-0-	1812	2	N	-0-					-0-
06	3990 X	3482	-0-	-508	-0-	3482	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	3188	-0-	-935	-0-	3188	2	N	-0-					-0-
08	1829 X	1490	-0-	-339	-0-	1490	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														
03	4433 X	3599	-0-	-834	-0-	3599	2	N	-0-					-0-
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2	N	-0-					-0-
05	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2	N	-0-					-0-
06	3750 X	3727	-0-	-23	-0-	3727	2	N	-0-					-0-
07	4247 X	4056	-0-	-191	-0-	4056	2	N	-0-					-0-
08	3937 X	3521	-0-	-416	-0-	3521	2	N	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556														
03	2418 X	2106	-0-	-312	-0-	2106	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2	N	-0-					-0-
05	2232 N	1968	-0-	-264	-0-	1968	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	1841	-0-	-199	-0-	1841	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1797	-0-	-218	-0-	1797	2	N	-0-					-0-
08	1953 N	1709	-0-	-244	-0-	1709	2	N	-0-					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474														
03	4309 X	4079	-0-	-230	-0-	4079	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	3903	-0-	-267	-0-	3903	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	4164	-0-	-145	-0-	4164	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	4032	-0-	-138	-0-	4032	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	4020	-0-	-134	-0-	4020	2	N	-0-					-0-
08	4154 X	4107	-0-	-47	-0-	4107	2	N	-0-					-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770														
03	4464 X	2660	-0-	-1804	-0-	2660	2	Y	-0-					-0-
04	4320 X	3983	-0-	-337	-0-	3983	2	Y	-0-					-0-
05	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2	Y	-0-					-0-
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2	Y	-0-					-0-
07	4123 X	3608	-0-	-515	-0-	3608	2	Y	-0-					-0-
08	4526 X	4384	-0-	-142	-0-	4384	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 20		RRCID -> 244878		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11466 - 11629	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		4092 X	3947	-0-	-145	-0-			3947 2			N	-0-						-0-
04		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-			3785 2			N	-0-						-0-
05		4154 X	4141	-0-	-13	-0-			4141 2			N	-0-						-0-
06		4020 X	3840	-0-	-180	-0-			3840 2			N	-0-						-0-
07		4154 X	3878	-0-	-276	-0-			3878 2			N	-0-						-0-
08		4154 X	3885	-0-	-269	-0-			3885 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	
03		7006 X	6995	-0-	-11	-0-			6995 2			N	-0-						-0-
04		6690 X	5929	-0-	-761	-0-			5929 2			N	-0-						-0-
05		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-			6944 2			N	-0-						-0-
06		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-			6792 2			N	-0-						-0-
07		7006 X	7002	-0-	-4	-0-			7002 2			N	-0-						-0-
*08		6890 X	6890	-0-	-0-	-0-			6890 2			N	-0-						-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 23		RRCID -> 244957		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13124		PERF.10566 - 12746	
03		6014 X	5623	-0-	-391	-0-			5623 2			Y	-0-						-0-
04		5670 X	5536	-0-	-134	-0-			5536 2			Y	-0-						-0-
05		5766 X	5724	-0-	-42	-0-			5724 2			Y	-0-						-0-
06		5580 X	5425	-0-	-155	-0-			5425 2			Y	-0-						-0-
07		5766 X	5511	-0-	-255	-0-			5511 2			Y	-0-						-0-
08		5704 X	5446	-0-	-258	-0-			5446 2			Y	-0-						-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 33		RRCID -> 245008		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11604 - 12098	
03		6696 X	6363	-0-	-333	-0-			6363 2			Y	-0-						-0-
04		6480 X	6101	-0-	-379	-0-			6101 2			Y	-0-						-0-
05		6324 X	5414	-0-	-910	-0-			5414 2			Y	-0-						-0-
06		6150 X	5353	-0-	-797	-0-			5353 2			Y	-0-						-0-
07		6355 X	4322	-0-	-2033	-0-			4322 2			Y	-0-						-0-
08		5518 X	5464	-0-	-54	-0-			5464 2			Y	-0-						-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 245126		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12767		PERF.11105 - 12668	
03		4712 X	4685	-0-	-27	-0-			4685 2			N	-0-						-0-
04		4560 X	4362	-0-	-198	-0-			4362 2			N	-0-						-0-
05		4712 X	4605	-0-	-107	-0-			4605 2			N	-0-						-0-
06		4560 X	4356	-0-	-204	-0-			4356 2			N	-0-						-0-
07		4712 X	4096	-0-	-616	-0-			4096 2			N	-0-						-0-
08		4588 X	4238	-0-	-350	-0-			4238 2			N	-0-						-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 245606		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 12686		PERF.11034 - 12516	
03		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-			3917 2			N	-0-						29
04		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-			3336 2			N	-0-						29
05		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-			3906 2			N	-0-						29
06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-			3461 2			N	-0-						29
07		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-			3238 2			N	-0-						29
08		3596 X	3235	-0-	-361	-0-			3235 2			N	-0-						29
CRAIG GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 246817		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 13054		PERF.11460 - 12220	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11296 - 11924	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE		
03		3007 X	2442	-0-		-565	-0-	2442	2		N	-0-					-0-		
04		2820 X	2232	-0-		-588	-0-	2232	2		N	-0-					-0-		
05		2728 N	1969	-0-		-759	-0-	1969	2		N	-0-					-0-		
06		2370 N	2334	-0-		-36	-0-	2334	2		N	-0-					-0-		
07		2294 N	2173	-0-		-121	-0-	2173	2		N	-0-					-0-		
*08		2141 N	2141	-0-		-0-	-0-	2141	2		N	-0-					-0-		

COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11377 - 11879	
03		3751 X	3341	-0-		-410	-0-	3341	2		Y	-0-					-0-		
04		3630 X	3046	-0-		-584	-0-	3046	2		Y	-0-					-0-		
05		3751 X	3325	-0-		-426	-0-	3325	2		Y	-0-					-0-		
06		3630 X	3197	-0-		-433	-0-	3197	2		Y	-0-					-0-		
07		3472 X	3338	-0-		-134	-0-	3338	2		Y	-0-					-0-		
*08		3632 X	3632	-0-		-0-	-0-	3632	2		Y	-0-					-0-		

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 16		RRCID -> 247470		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 13345		PERF.10600 - 13263	
03		1550 N	1422	-0-		-128	-0-	1422	2		Y	-0-					-0-		
04		1500 N	380	-0-		-1120	-0-	380	2		Y	-0-					-0-		
05		930 N	375	-0-		-555	-0-	375	2		Y	-0-					-0-		
06		1380 N	221	-0-		-1159	-0-	221	2		Y	-0-					-0-		
07		403 N	334	-0-		-69	-0-	334	2		Y	-0-					-0-		
*08		2385 N	2385	-0-		-0-	-0-	2385	2		Y	-0-					-0-		

KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19		RRCID -> 247592		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11772 - 12250	
03		6448 X	4747	-0-		-1701	-0-	4747	2		Y	-0-					-0-		
04		6240 X	4210	-0-		-2030	-0-	4210	2		Y	-0-					-0-		
05		6138 X	5481	-0-		-657	-0-	5481	2		Y	-0-					-0-		
06		5490 X	4740	-0-		-750	-0-	4740	2		Y	-0-					-0-		
07		5508 X	5508	-0-		-0-	-0-	5508	2		Y	-0-					-0-		
08		5487 X	4899	-0-		-588	-0-	4899	2		Y	-0-					-0-		

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11494 - 11913	
03		3100 N	3929	-0-		829	829	3929	2		Y	-0-					-0-		
04		4063 X	3234	-0-		-829	-0-	3234	2		Y	-0-					-0-		
05		2108 X	1928	-0-		-180	-0-	1928	2		Y	-0-					-0-		
06		2040 X	1934	-0-		-106	-0-	1934	2		Y	-0-					-0-		
07		2108 X	1785	-0-		-323	-0-	1785	2		Y	-0-					-0-		
*08		2510 X	2510	-0-		-0-	-0-	2510	2		Y	-0-					-0-		

GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 17		RRCID -> 247963		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11572 - 13199	
03		6882 X	4346	-0-		-2536	-0-	4346	2		Y	-0-					-0-		
04		6660 X	4519	-0-		-2141	-0-	4519	2		Y	-0-					-0-		
05		5053 X	4535	-0-		-518	-0-	4535	2		Y	-0-					-0-		
06		4470 X	4250	-0-		-220	-0-	4250	2		Y	-0-					-0-		
07		4681 X	4191	-0-		-490	-0-	4191	2		Y	-0-					-0-		
08		4526 X	4006	-0-		-520	-0-	4006	2		Y	-0-					-0-		

HARLOW, S. J. GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 248068		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10590 - 11735	
03		5921 X	5420	-0-		-501	-0-	5420	2		N	-0-					-0-		
04		5580 X	5129	-0-		-451	-0-	5129	2		N	-0-					-0-		
05		5704 X	5227	-0-		-477	-0-	5227	2		N	-0-					-0-		
06		5430 X	5115	-0-		-315	-0-	5115	2		N	-0-					-0-		
07		5487 X	4452	-0-		-1035	-0-	4452	2		N	-0-					-0-		
08		5208 X	3890	-0-		-1318	-0-	3890	2		N	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3782 X	2755	-0-	-1027	-0-	2755	2			Y	-0-			-0-
04	3660 X	2564	-0-	-1096	-0-	2564	2			Y	-0-			-0-
05	3782 X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2			Y	-0-			-0-
06	3480 X	3242	-0-	-238	-0-	3242	2			Y	-0-			-0-
07	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	3010	2			Y	-0-			-0-
08	3379 X	2651	-0-	-728	-0-	2651	2			Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121														
03	1953 X	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
04	1920 X	1881	-0-	-39	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
06	1890 N	1055	-0-	-835	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
07	1953 N	1460	-0-	-493	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
*08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692														
03	3751 X	3523	-0-	-228	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
04	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
05	3689 X	3267	-0-	-422	-0-	3267	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	2958	-0-	-462	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
07	3534 X	2740	-0-	-794	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
08	3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3145	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														
03	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
04	3030 X	2864	-0-	-166	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	2928	-0-	-172	-0-	2928	2			N	-0-			-0-
06	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
08	2914 N	2732	-0-	-182	-0-	2732	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														
03	4464 X	4463	-0-	-1	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-			-0-
05	4464 X	4189	-0-	-275	-0-	4189	2			N	-0-			-0-
06	4320 X	4089	-0-	-231	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
07	4464 X	4133	-0-	-331	-0-	4133	2			N	-0-			-0-
*08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
03	6355 X	5143	-0-	-1212	-0-	5143	2			Y	-0-			-0-
04	6210 X	5766	-0-	-444	-0-	5766	2			Y	-0-			-0-
05	6417 X	6398	-0-	-19	-0-	6398	2			Y	-0-			-0-
06	6210 X	6163	-0-	-47	-0-	6163	2			Y	-0-			-0-
07	6045 X	4765	-0-	-1280	-0-	4765	2			Y	-0-			-0-
08	6386 X	5776	-0-	-610	-0-	5776	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524														
03	6448 X	6313	-0-	-135	-0-	6313	2			Y	-0-			-0-
04	6240 X	6218	-0-	-22	-0-	6218	2			Y	-0-			-0-
05	6448 X	5841	-0-	-607	-0-	5841	2			Y	-0-			-0-
06	6240 X	5528	-0-	-712	-0-	5528	2			Y	-0-			-0-
07	6417 X	6170	-0-	-247	-0-	6170	2			Y	-0-			-0-
08	5890 X	4691	-0-	-1199	-0-	4691	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 #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-				-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-				-0-
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-				-0-
06	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	2656	2		N	-0-				-0-
07	3100 X	3003	-0-	-97	-0-	3003	2		N	-0-				-0-
08	3472 X	3280	-0-	-192	-0-	3280	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708														
03	4526 X	3680	-0-	-846	-0-	3680	2		N	-0-				-0-
04	4380 X	3234	-0-	-1146	-0-	3234	2		N	-0-				-0-
05	4371 X	3759	-0-	-612	-0-	3759	2		N	-0-				-0-
06	3780 X	3287	-0-	-493	-0-	3287	2		N	-0-				-0-
07	3875 X	3127	-0-	-748	-0-	3127	2		N	-0-				-0-
08	3689 X	2407	-0-	-1282	-0-	2407	2		N	-0-				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573														
03	5549 X	5169	-0-	-380	-0-	5169	2		N	-0-				-0-
04	5430 X	5076	-0-	-354	-0-	5076	2		N	-0-				-0-
05	5611 X	5253	-0-	-358	-0-	5253	2		N	-0-				-0-
06	5430 X	4942	-0-	-488	-0-	4942	2		N	-0-				-0-
07	5518 X	5211	-0-	-307	-0-	5211	2		N	-0-				-0-
*08	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940														
03	3782 X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2		Y	-0-				-0-
04	3390 X	3346	-0-	-44	-0-	3346	2		Y	-0-				-0-
05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		Y	-0-				-0-
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-				-0-
07	3503 X	3076	-0-	-427	-0-	3076	2		Y	-0-				-0-
08	3627 X	3251	-0-	-376	-0-	3251	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992														
03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2		Y	-0-				-0-
04	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2		Y	-0-				-0-
05	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2		Y	-0-				-0-
06	5310 X	4906	-0-	-404	-0-	4906	2		Y	-0-				-0-
07	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2		Y	-0-				-0-
08	8556 X	7149	-0-	-1407	-0-	7149	2		Y	-0-				-0-
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 11106														
03	1302 N	1009	-0-	-293	-0-	1009	2		N	-0-				-0-
04	1110 N	973	-0-	-137	-0-	973	2		N	-0-				-0-
05	1054 N	168	-0-	-886	-0-	168	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	3187	-0-	-187	-0-	3187	2		N	-0-				-0-
07	5412 X	5225	-0-	-187	-0-	5225	2		N	-0-				-0-
*08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	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														
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2		N	-0-				-0-
04	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2		N	-0-				-0-
05	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2		N	-0-				-0-
06	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2		N	-0-				-0-
07	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2		N	-0-				-0-
08	7223 X	6633	-0-	-590	-0-	6633	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 #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4092 X	3709	-0-	-383	-0-	3709	2		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3685	-0-	-215	-0-	3685	2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	3699	-0-	-331	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	3540	-0-	-240	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3685	-0-	-128	-0-	3685	2		Y	-0-			-0-
08	3689 X	3654	-0-	-35	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812													
03	4092 X	4077	-0-	-15	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3894	-0-	-198	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3898	-0-	-62	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	4027	-0-	-65	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
*08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712													
03	4402 X	4310	-0-	-92	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	4082	-0-	-178	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
05	4402 X	4353	-0-	-49	-0-	4353	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4071	-0-	-189	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	3177	-0-	-1225	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	1022	-0-	-3318	-0-	1022	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													
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2		Y	-0-			-0-
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		Y	-0-			-0-
05	4867 X	4208	-0-	-659	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
06	4710 X	4557	-0-	-153	-0-	4557	2		Y	-0-			-0-
07	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2		Y	-0-			-0-
*08	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508													
03	6107 X	5393	-0-	-714	-0-	5393	2		Y	-0-			-0-
04	5910 X	4905	-0-	-1005	-0-	4905	2		Y	-0-			-0-
05	6107 X	4483	-0-	-1624	-0-	4483	2		Y	-0-			-0-
06	5910 X	2849	-0-	-3061	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
07	6107 X	3626	-0-	-2481	-0-	3626	2		Y	-0-			-0-
08	4526 X	2233	-0-	-2293	-0-	2233	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													
03	5828 X	5178	-0-	-650	-0-	5178	2		Y	-0-			-0-
04	5010 X	4973	-0-	-37	-0-	4973	2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	4840	-0-	-337	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
06	5010 X	4971	-0-	-39	-0-	4971	2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	5107	-0-	-70	-0-	5107	2		Y	-0-			-0-
*08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		Y	-0-			-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005													
03	10633 X	7576	-0-	-3057	-0-	7576	2		Y	-0-			-0-
04	8730 X	7009	-0-	-1721	-0-	7009	2		Y	-0-			-0-
05	9021 X	6525	-0-	-2496	-0-	6525	2		Y	-0-			-0-
06	8280 X	6607	-0-	-1673	-0-	6607	2		Y	-0-			-0-
07	7905 X	6592	-0-	-1313	-0-	6592	2		Y	-0-			-0-
*08	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
COCHRUM GAS UNIT													
WELL #: 22													
RRCID -> 252047													
COMPL. DATE 06/10/2009													
TOTAL DEPTH 13070													
PERF.11423 - 12115													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	7843 X	7119	-0-	-724	-0-	7119 2				Y	-0-	-0-	
04	7590 X	6543	-0-	-1047	-0-	6543 2				Y	-0-	-0-	
05	7533 X	7372	-0-	-161	-0-	7372 2				Y	-0-	-0-	
06	7200 X	6191	-0-	-1009	-0-	6191 2				Y	-0-	-0-	
07	7440 X	7342	-0-	-98	-0-	7342 2				Y	-0-	-0-	
08	7378 X	7149	-0-	-229	-0-	7149 2				Y	-0-	-0-	
CAGLE GAS UNIT													
WELL #: 29													
RRCID -> 252348													
COMPL. DATE 07/09/2009													
TOTAL DEPTH 13275													
PERF.11722 - 12163													
03	4340 X	3546	-0-	-794	-0-	3546 2				Y	-0-	-0-	
04	4080 X	3738	-0-	-342	-0-	3738 2				Y	-0-	-0-	
05	4216 X	3868	-0-	-348	-0-	3868 2				Y	-0-	-0-	
06	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901 2				Y	-0-	-0-	
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2				Y	-0-	-0-	
*08	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2				Y	-0-	-0-	
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT													
WELL #: 9													
RRCID -> 252433													
COMPL. DATE 06/16/2009													
TOTAL DEPTH 12740													
PERF.11086 - 12590													
03	3937 X	3212	-0-	-725	-0-	3212 2				Y	-0-	-0-	
04	3810 X	3253	-0-	-557	-0-	3253 2				Y	-0-	-0-	
05	3844 X	3257	-0-	-587	-0-	3257 2				Y	-0-	-0-	
06	3720 X	2428	-0-	-1292	-0-	2428 2				Y	-0-	-0-	
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2				Y	-0-	-0-	
08	3286 X	3245	-0-	-41	-0-	3245 2				Y	-0-	-0-	
MCSWANE GAS UNIT													
WELL #: 15													
RRCID -> 252682													
COMPL. DATE 02/10/2009													
TOTAL DEPTH 13132													
PERF.11673 - 12136													
03	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495 2				N	-0-	-0-	
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557 2				N	-0-	-0-	
05	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957 2				N	-0-	-0-	
06	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6614 2				N	-0-	-0-	
07	6231 X	5970	-0-	-261	-0-	5970 2				N	-0-	-0-	
*08	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981 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													
03	6231 X	5689	-0-	-542	-0-	5689 2				Y	-0-	-0-	
04	6000 X	4852	-0-	-1148	-0-	4852 2				Y	-0-	-0-	
05	6231 X	4972	-0-	-1259	-0-	4972 2				Y	-0-	-0-	
06	6030 X	5133	-0-	-897	-0-	5133 2				Y	-0-	-0-	
07	6231 X	5535	-0-	-696	-0-	5535 2				Y	-0-	-0-	
*08	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684 2				Y	-0-	-0-	
GILLIAM, J.A. GU II													
WELL #: 22													
RRCID -> 252869													
COMPL. DATE 08/07/2009													
TOTAL DEPTH 12925													
PERF.11360 - 12843													
03	5673 X	5453	-0-	-220	-0-	5453 2				Y	-0-	-0-	
04	5490 X	5126	-0-	-364	-0-	5126 2				Y	-0-	-0-	
05	5673 X	5182	-0-	-491	-0-	5182 2				Y	-0-	-0-	
06	5430 X	4773	-0-	-657	-0-	4773 2				Y	-0-	-0-	
07	5580 X	4973	-0-	-607	-0-	4973 2				Y	-0-	-0-	
08	5208 X	4995	-0-	-213	-0-	4995 2				Y	-0-	-0-	
GILLIAM, J.A. GU II													
WELL #: 12													
RRCID -> 252884													
COMPL. DATE 07/28/2009													
TOTAL DEPTH 12790													
PERF.11228 - 12564													
03	6045 X	5802	-0-	-243	-0-	5802 2				Y	-0-	-0-	
04	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 2				Y	-0-	-0-	
05	6107 X	5453	-0-	-654	-0-	5453 2				Y	-0-	-0-	
06	5910 X	5643	-0-	-267	-0-	5643 2				Y	-0-	-0-	
07	6107 X	5406	-0-	-701	-0-	5406 2				Y	-0-	-0-	
*08	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575 2				Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.																				
POLLARD, J. M. GAS UNIT																				
WELL #: 26										RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		4340 X	3516	-0-	-824	-0-	3516	2				Y	-0-							-0-
04		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2				Y	-0-							-0-
05		4340 X	2639	-0-	-1701	-0-	2639	2				Y	-0-							-0-
06		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2				Y	-0-							-0-
07		4433 X	3566	-0-	-867	-0-	3566	2				Y	-0-							-0-
*08		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2				Y	-0-							-0-
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205		
03		7688 X	6995	-0-	-693	-0-	6995	2				Y	-0-							-0-
04		7440 X	7053	-0-	-387	-0-	7053	2				Y	-0-							-0-
05		7502 X	6502	-0-	-1000	-0-	6502	2				Y	-0-							-0-
06		7260 X	7061	-0-	-199	-0-	7061	2				Y	-0-							-0-
07		7502 X	6753	-0-	-749	-0-	6753	2				Y	-0-							-0-
08		6541 X	6438	-0-	-103	-0-	6438	2				Y	-0-							-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583		PERF.10930 - 11316		
03		3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2				Y	-0-							-0-
04		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2				Y	-0-							-0-
05		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2				Y	-0-							-0-
06		3390 X	3014	-0-	-376	-0-	3014	2				Y	-0-							-0-
07		3596 X	3146	-0-	-450	-0-	3146	2				Y	-0-							-0-
08		3472 X	3056	-0-	-416	-0-	3056	2				Y	-0-							-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11636 - 12059		
03		2976 X	2580	-0-	-396	-0-	2580	2				Y	-0-							-0-
04		2880 X	2121	-0-	-759	-0-	2121	2				Y	-0-							-0-
05		2480 X	1460	-0-	-1020	-0-	1460	2				Y	-0-							-0-
06		2490 X	1208	-0-	-1282	-0-	1208	2				Y	-0-							-0-
07		3100 N	3337	-0-	237	237	3337	2				Y	-0-							-0-
*08		3100 N	3095	-0-	-5	232	3095	2				Y	-0-							-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 252936		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 13295		PERF.11279 - 12206		
03		2325 N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2				Y	-0-							-0-
04		2340 N	1762	-0-	-578	-0-	1762	2				Y	-0-							-0-
05		1891 N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2				Y	-0-							-0-
06		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2				Y	-0-							-0-
07		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2				Y	-0-							-0-
*08		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2				Y	-0-							-0-
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11612 - 12845		
03		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2				Y	-0-							-0-
04		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2				Y	-0-							-0-
05		3100 N	3609	-0-	509	509	3609	2				Y	-0-							-0-
06		3000 N	3002	-0-	2	511	3002	2				Y	-0-							-0-
07		3603 X	3092	-0-	-511	-0-	3092	2				Y	-0-							-0-
*08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2				Y	-0-							-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11008 - 13107		
03		7688 X	7348	-0-	-340	-0-	7348	2				Y	-0-							-0-
04		7440 X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2				Y	-0-							-0-
05		7595 X	7260	-0-	-335	-0-	7260	2				Y	-0-							-0-
06		7350 X	6431	-0-	-919	-0-	6431	2				Y	-0-							-0-
07		7564 X	7058	-0-	-506	-0-	7058	2				Y	-0-							-0-
08		7223 X	6608	-0-	-615	-0-	6608	2				Y	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
GILLIAM, J.A. GU II																			
WELL #: 23										RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11310 - 12668			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	4898 X	3614	-0-	-1284	-0-	3614	2					Y	-0-					-0-	
04	4740 X	3815	-0-	-925	-0-	3815	2					Y	-0-					-0-	
05	4898 X	4592	-0-	-306	-0-	4592	2					Y	-0-					-0-	
06	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2					Y	-0-					-0-	
07	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2					Y	-0-					-0-	
*08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2					Y	-0-					-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11646 - 12062	
03	3906 X	3527	-0-	-379	-0-	3527	2					N	-0-					25	
04	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	3669	2					N	-0-					25	
05	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814	2					N	-0-					25	
06	3630 X	3432	-0-	-198	-0-	3432	2					N	-0-					25	
07	3782 X	3417	-0-	-365	-0-	3417	2					N	-0-					25	
*08	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2					N	-0-					25	
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II										WELL #: 14		RRCID -> 253251		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11086 - 12408	
03	7626 X	5489	-0-	-2137	-0-	5489	2					Y	-0-					-0-	
04	6750 X	5911	-0-	-839	-0-	5911	2					Y	-0-					-0-	
05	6200 X	5855	-0-	-345	-0-	5855	2					Y	-0-					-0-	
06	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2					Y	-0-					-0-	
07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2					Y	-0-					-0-	
*08	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2					Y	-0-					-0-	
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281		PERF.10960 - 12936	
03	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	2709	2					Y	-0-					-0-	
04	3060 X	2726	-0-	-334	-0-	2726	2					Y	-0-					-0-	
05	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2					Y	-0-					-0-	
06	3060 X	2772	-0-	-288	-0-	2772	2					Y	-0-					-0-	
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2					Y	-0-					-0-	
08	2976 X	2674	-0-	-302	-0-	2674	2					Y	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 12896	
03	5239 X	1975	-0-	-3264	-0-	1975	2					Y	-0-					-0-	
04	4800 X	1476	-0-	-3324	-0-	1476	2					Y	-0-					-0-	
05	4960 X	1282	-0-	-3678	-0-	1282	2					Y	-0-					-0-	
06	3390 X	1065	-0-	-2325	-0-	1065	2					Y	-0-					-0-	
07	2697 X	1499	-0-	-1198	-0-	1499	2					Y	-0-					-0-	
*08	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	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	
03	6169 X	5623	-0-	-546	-0-	5623	2					N	-0-					-0-	
04	5970 X	5427	-0-	-543	-0-	5427	2					N	-0-					-0-	
05	6169 X	5554	-0-	-615	-0-	5554	2					N	-0-					-0-	
06	5790 X	5323	-0-	-467	-0-	5323	2					N	-0-					-0-	
07	5983 X	5529	-0-	-454	-0-	5529	2					N	-0-					-0-	
08	5549 X	4689	-0-	-860	-0-	4689	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	
03	6696 X	5957	-0-	-739	-0-	5957	2					N	-0-					-0-	
04	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2					N	-0-					-0-	
05	6448 X	6055	-0-	-393	-0-	6055	2					N	-0-					-0-	
06	6240 X	5826	-0-	-414	-0-	5826	2					N	-0-					-0-	
07	6448 X	5895	-0-	-553	-0-	5895	2					N	-0-					-0-	
08	6076 X	5767	-0-	-309	-0-	5767	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 #:		20		RRCID -> 253535		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10940 - 11674		
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
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-			-0-
04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-			-0-
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3821	-0-	821	821	3821	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	4050	-0-	950	1771	4050	2			Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3916	-0-	816	2587	3916	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832		
03	3534 X	2995	-0-	-539	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
04	3420 X	2739	-0-	-681	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
05	3534 X	3059	-0-	-475	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	2956	-0-	-464	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
07	3441 X	2921	-0-	-520	-0-	2921	2			N	-0-			-0-
08	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	2740	2			N	-0-			-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 254031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11248 - 12470		
03	5487 X	3397	-0-	-2090	-0-	3397	2			Y	-0-			-0-
04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-			-0-
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-			-0-
06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			Y	-0-			-0-
07	5115 X	4539	-0-	-576	-0-	4539	2			Y	-0-			-0-
08	4247 X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		11		RRCID -> 255927		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11076 - 12572		
03	12865 X	12570	-0-	-295	-0-	12570	2			Y	-0-			-0-
04	12450 X	11714	-0-	-736	-0-	11714	2			Y	-0-			-0-
05	13113 X	11525	-0-	-1588	-0-	11525	2			Y	-0-			-0-
06	12690 X	10696	-0-	-1994	-0-	10696	2			Y	-0-			-0-
07	13113 X	11336	-0-	-1777	-0-	11336	2			Y	-0-			-0-
08	11470 X	10166	-0-	-1304	-0-	10166	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793		PERF.10814 - 11422		
03	4433 X	4078	-0-	-355	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
04	4290 X	3940	-0-	-350	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
05	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
06	4140 X	3191	-0-	-949	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
07	4092 X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
08	4154 X	3322	-0-	-832	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11580 - 12080		
03	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-			-0-
04	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-			-0-
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-			-0-
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-			-0-
07	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-			-0-
*08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #:		37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445		PERF.10956 - 12077		
03	6975 X	6038	-0-	-937	-0-	6038	2			Y	-0-			-0-
04	6750 X	6105	-0-	-645	-0-	6105	2			Y	-0-			-0-
05	6541 X	4242	-0-	-2299	-0-	4242	2			Y	-0-			-0-
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			Y	-0-			-0-
07	6324 X	5873	-0-	-451	-0-	5873	2			Y	-0-			-0-
*08	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
03		4123 X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			Y	-0-		-0-
04		3870 X	3396	-0-	-474	-0-	3396	2			Y	-0-		-0-
05		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-		-0-
06		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			Y	-0-		-0-
07		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			Y	-0-		-0-
08		5239 X	4424	-0-	-815	-0-	4424	2			Y	-0-		-0-
SIMS, ROBERT														
WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189														
03		8525 X	7759	-0-	-766	-0-	7759	2			N	-0-		-0-
04		8130 X	7714	-0-	-416	-0-	7714	2			N	-0-		-0-
05		8308 X	7724	-0-	-584	-0-	7724	2			N	-0-		-0-
06		7890 X	7578	-0-	-312	-0-	7578	2			N	-0-		-0-
07		8122 X	7725	-0-	-397	-0-	7725	2			N	-0-		-0-
08		7719 X	7608	-0-	-111	-0-	7608	2			N	-0-		-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642														
03		3472 X	2939	-0-	-533	-0-	2939	2			Y	-0-		-0-
04		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-		-0-
05		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-		-0-
06		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-		-0-
07		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-		-0-
08		3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3538	2			Y	-0-		-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886														
03		5549 X	4230	-0-	-1319	-0-	4230	2			N	-0-		-0-
04		5280 X	3694	-0-	-1586	-0-	3694	2			N	-0-		-0-
05		5456 X	4407	-0-	-1049	-0-	4407	2			N	-0-		-0-
06		4830 X	4428	-0-	-402	-0-	4428	2			N	-0-		-0-
07		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-		-0-
*08		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942														
03		7533 X	5872	-0-	-1661	-0-	5872	2			N	-0-		-0-
04		6420 X	5621	-0-	-799	-0-	5621	2			N	-0-		-0-
05		6634 X	5663	-0-	-971	-0-	5663	2			N	-0-		-0-
06		6420 X	5438	-0-	-982	-0-	5438	2			N	-0-		-0-
07		5859 X	5330	-0-	-529	-0-	5330	2			N	-0-		-0-
08		5673 X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-		-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954														
03		7688 X	6449	-0-	-1239	-0-	6449	2			N	-0-		-0-
04		7320 X	6861	-0-	-459	-0-	6861	2			N	-0-		-0-
05		7564 X	7390	-0-	-174	-0-	7390	2			N	-0-		-0-
06		7320 X	6620	-0-	-700	-0-	6620	2			N	-0-		-0-
07		7099 X	6326	-0-	-773	-0-	6326	2			N	-0-		-0-
08		7223 X	6607	-0-	-616	-0-	6607	2			N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106														
03		6324 X	6206	-0-	-118	-0-	6206	2			Y	-0-		-0-
04		6120 X	5942	-0-	-178	-0-	5942	2			Y	-0-		-0-
05		6324 X	6013	-0-	-311	-0-	6013	2			Y	-0-		-0-
06		6120 X	5738	-0-	-382	-0-	5738	2			Y	-0-		-0-
07		6262 X	5801	-0-	-461	-0-	5801	2			Y	-0-		-0-
08		6045 X	5315	-0-	-730	-0-	5315	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 30										RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		
TOTAL DEPTH 13210										PERF.11170		- 12844		
M	0	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
03	5580	X	4487	-0-	-1093	-0-	4487	2		Y	-0-			-0-
04	5130	X	4333	-0-	-797	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-
05	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2		Y	-0-			-0-
06	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
07	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	4513	2		Y	-0-			-0-
*08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL										WELL #: 26		RRCID -> 257250		
TOTAL DEPTH 13008										COMPL. DATE 03/24/2010		PERF.10799 - 11550		
03	8711	X	8008	-0-	-703	-0-	8008	2		Y	-0-			-0-
04	8250	X	8064	-0-	-186	-0-	8064	2		Y	-0-			-0-
05	8277	X	7667	-0-	-610	-0-	7667	2		Y	-0-			-0-
06	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2		Y	-0-			-0-
07	8339	X	7904	-0-	-435	-0-	7904	2		Y	-0-			-0-
08	7409	X	6990	-0-	-419	-0-	6990	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.										WELL #: 37		RRCID -> 257253		
TOTAL DEPTH 13209										COMPL. DATE 05/12/2010		PERF.11518 - 12860		
03	4743	X	4505	-0-	-238	-0-	4505	2		Y	-0-			-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		Y	-0-			-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2		Y	-0-			-0-
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		Y	-0-			-0-
*08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 257385		
TOTAL DEPTH 12454										COMPL. DATE 06/07/2010		PERF.11430 - 12201		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE										WELL #: 36		RRCID -> 257396		
TOTAL DEPTH 12621										COMPL. DATE 07/24/2010		PERF.11423 - 12077		
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		Y	-0-			-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		Y	-0-			-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		Y	-0-			-0-
06	4500	X	4353	-0-	-147	-0-	4353	2		Y	-0-			-0-
07	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2		Y	-0-			-0-
08	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	4267	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT										WELL #: 27		RRCID -> 257461		
TOTAL DEPTH 12796										COMPL. DATE 06/17/2010		PERF.12416 - 12590		
03	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	5749	2		Y	-0-			-0-
04	5910	X	5486	-0-	-424	-0-	5486	2		Y	-0-			-0-
05	5921	X	5460	-0-	-461	-0-	5460	2		Y	-0-			-0-
06	5730	X	5072	-0-	-658	-0-	5072	2		Y	-0-			-0-
07	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	5234	2		Y	-0-			-0-
08	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 257615		
TOTAL DEPTH 12832										COMPL. DATE 07/07/2010		PERF.11074 - 12546		
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
05	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
07	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
08	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
CRIDER GAS UNIT													
WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5022 X	3606	-0-	-1416	-0-	3606	2		Y	-0-		-0-	
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2		Y	-0-		-0-	
05	5022 X	4433	-0-	-589	-0-	4433	2		Y	-0-		-0-	
06	4800 X	4651	-0-	-149	-0-	4651	2		Y	-0-		-0-	
07	5022 X	4953	-0-	-69	-0-	4953	2		Y	-0-		-0-	
08	4526 X	4127	-0-	-399	-0-	4127	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	
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		N	-0-		-0-	
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-		-0-	
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-		-0-	
06	4500 X	4422	-0-	-78	-0-	4422	2		N	-0-		-0-	
07	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-		-0-	
08	5084 X	4426	-0-	-658	-0-	4426	2		N	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT												WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658	
03	5611 X	5201	-0-	-410	-0-	5201	2		Y	-0-		-0-	
04	5130 X	4895	-0-	-235	-0-	4895	2		Y	-0-		-0-	
05	5518 X	5254	-0-	-264	-0-	5254	2		Y	-0-		-0-	
06	5340 X	4878	-0-	-462	-0-	4878	2		Y	-0-		-0-	
07	5518 X	4821	-0-	-697	-0-	4821	2		Y	-0-		-0-	
08	5239 X	4557	-0-	-682	-0-	4557	2		Y	-0-		-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT												WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940	
03	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2		Y	-0-		-0-	
04	4920 X	4577	-0-	-343	-0-	4577	2		Y	-0-		-0-	
05	5022 X	4840	-0-	-182	-0-	4840	2		Y	-0-		-0-	
06	4920 X	4570	-0-	-350	-0-	4570	2		Y	-0-		-0-	
07	5084 X	4860	-0-	-224	-0-	4860	2		Y	-0-		-0-	
*08	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		Y	-0-		-0-	
S. J. HARLOW GAS UNIT												WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604	
03	5766 X	5296	-0-	-470	-0-	5296	2		N	-0-		-0-	
04	5580 X	5107	-0-	-473	-0-	5107	2		N	-0-		-0-	
05	5766 X	5328	-0-	-438	-0-	5328	2		N	-0-		-0-	
06	5460 X	5064	-0-	-396	-0-	5064	2		N	-0-		-0-	
07	5363 X	4625	-0-	-738	-0-	4625	2		N	-0-		-0-	
08	5332 X	5223	-0-	-109	-0-	5223	2		N	-0-		-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1												WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170	
03	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		Y	-0-		-0-	
04	4140 X	3913	-0-	-227	-0-	3913	2		Y	-0-		-0-	
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		Y	-0-		-0-	
06	4140 X	3865	-0-	-275	-0-	3865	2		Y	-0-		-0-	
07	4278 X	4156	-0-	-122	-0-	4156	2		Y	-0-		-0-	
08	4123 X	4113	-0-	-10	-0-	4113	2		Y	-0-		-0-	
CRIDER GAS UNIT												WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642	
03	3844 X	3237	-0-	-607	-0-	3237	2		N	-0-		-0-	
04	3720 X	3428	-0-	-292	-0-	3428	2		N	-0-		-0-	
05	3782 X	3113	-0-	-669	-0-	3113	2		N	-0-		-0-	
06	3660 X	3647	-0-	-13	-0-	3647	2		N	-0-		-0-	
07	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-		-0-	
*08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	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 #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3999 X	3385	-0-	-614	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
04	3840 X	3263	-0-	-577	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-			-0-
06	3480 X	3067	-0-	-413	-0-	3067	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	3095	-0-	-501	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	3202	-0-	-1014	-0-	3202	2			N	-0-			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974														
03	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-			-0-
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			Y	-0-			-0-
05	3999 X	3921	-0-	-78	-0-	3921	2			Y	-0-			-0-
06	3930 X	3660	-0-	-270	-0-	3660	2			Y	-0-			-0-
07	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-			-0-
08	4061 X	3927	-0-	-134	-0-	3927	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239														
03	3906 X	3642	-0-	-264	-0-	3642	2			Y	-0-			-0-
04	3300 X	2685	-0-	-615	-0-	2685	2			Y	-0-			-0-
05	3410 X	3026	-0-	-384	-0-	3026	2			Y	-0-			-0-
06	3510 X	2609	-0-	-901	-0-	2609	2			Y	-0-			-0-
07	3627 X	3449	-0-	-178	-0-	3449	2			Y	-0-			-0-
*08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536														
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-			-0-
04	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-			-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-			-0-
06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-			-0-
07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-			-0-
08	6355 X	5111	-0-	-1244	-0-	5111	2			N	-0-			-0-
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096														
03	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			Y	-0-			-0-
04	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			Y	-0-			-0-
05	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			Y	-0-			-0-
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			Y	-0-			-0-
07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			Y	-0-			-0-
08	6324 X	3183	-0-	-3141	-0-	3183	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														
03	7471 X	6961	-0-	-510	-0-	6961	2			N	-0-			-0-
04	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
05	7068 X	7027	-0-	-41	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
07	7130 X	6947	-0-	-183	-0-	6947	2			N	-0-			-0-
08	7006 X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2			N	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765														
03	5394 X	4865	-0-	-529	-0-	4865	2			Y	-0-			-0-
04	5130 X	4717	-0-	-413	-0-	4717	2			Y	-0-			-0-
05	5301 X	4851	-0-	-450	-0-	4851	2			Y	-0-			-0-
06	4950 X	4851	-0-	-99	-0-	4851	2			Y	-0-			-0-
07	4960 X	4923	-0-	-37	-0-	4923	2			Y	-0-			-0-
08	4805 X	4720	-0-	-85	-0-	4720	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
S. J. HARLOW GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-			-0-
04	6000 X	4452	-0-	-1548	-0-	4452	2			N	-0-			-0-
05	6200 X	3886	-0-	-2314	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
06	6000 X	3648	-0-	-2352	-0-	3648	2			N	-0-			-0-
07	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-			-0-
*08	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922														
03	6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	4949	2			Y	-0-			-0-
04	5310 X	5074	-0-	-236	-0-	5074	2			Y	-0-			-0-
05	5611 X	5010	-0-	-601	-0-	5010	2			Y	-0-			-0-
06	5430 X	5353	-0-	-77	-0-	5353	2			Y	-0-			-0-
07	5611 X	4982	-0-	-629	-0-	4982	2			Y	-0-			-0-
08	5084 X	4907	-0-	-177	-0-	4907	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724														
03	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	2			N	-0-			-0-
04	4290 X	3519	-0-	-771	-0-	3519	2			N	-0-			-0-
05	4898 X	3382	-0-	-1516	-0-	3382	2			N	-0-			-0-
06	4740 X	4427	-0-	-313	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
07	4898 X	3707	-0-	-1191	-0-	3707	2			N	-0-			-0-
*08	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056														
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-			-0-
04	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-			-0-
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-			-0-
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-			-0-
07	3689 X	3498	-0-	-191	-0-	3498	2			Y	-0-			-0-
08	3937 X	3575	-0-	-362	-0-	3575	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														
03	2449 N	1915	-0-	-534	-0-	1915	2			Y	-0-			-0-
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-			-0-
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-			-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-			-0-
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-			-0-
08	2387 N	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716														
03	15159 X	10506	-0-	-4653	-0-	10506	2			Y	-0-			-0-
04	12690 X	10505	-0-	-2185	-0-	10505	2			Y	-0-			-0-
05	12121 X	10384	-0-	-1737	-0-	10384	2			Y	-0-			-0-
06	11400 X	9495	-0-	-1905	-0-	9495	2			Y	-0-			-0-
07	10943 X	9421	-0-	-1522	-0-	9421	2			Y	-0-			-0-
08	10168 X	8950	-0-	-1218	-0-	8950	2			Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082														
03	3100 N	7092	-0-	3992	3992	7092	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	5662	-0-	2662	6654	5662	2			Y	-0-			-0-
05	12175 X	5521	-0-	-6654	-0-	5521	2			Y	-0-			-0-
06	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			Y	-0-			-0-
07	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-			-0-
08	5549 X	5086	-0-	-463	-0-	5086	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	9145 X	7914	-0-	-1231	-0-	7914	2		Y	-0-				-0-
04	7980 X	7580	-0-	-400	-0-	7580	2		Y	-0-				-0-
05	8184 X	7865	-0-	-319	-0-	7865	2		Y	-0-				-0-
06	7920 X	7541	-0-	-379	-0-	7541	2		Y	-0-				-0-
07	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2		Y	-0-				-0-
*08	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702														
03	7595 X	6642	-0-	-953	-0-	6642	2		N	-0-				-0-
04	7200 X	6866	-0-	-334	-0-	6866	2		N	-0-				-0-
05	7316 X	6641	-0-	-675	-0-	6641	2		N	-0-				-0-
06	7050 X	6364	-0-	-686	-0-	6364	2		N	-0-				-0-
07	7285 X	6582	-0-	-703	-0-	6582	2		N	-0-				-0-
08	6665 X	6284	-0-	-381	-0-	6284	2		N	-0-				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644														
03	9455 X	7535	-0-	-1920	-0-	7535	2		Y	-0-				-0-
04	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2		Y	-0-				-0-
05	9734 X	6457	-0-	-3277	-0-	6457	2		Y	-0-				-0-
06	9420 X	7906	-0-	-1514	-0-	7906	2		Y	-0-				-0-
07	9734 X	8022	-0-	-1712	-0-	8022	2		Y	-0-				-0-
08	6758 X	6237	-0-	-521	-0-	6237	2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452														
03	7967 X	5755	-0-	-2212	-0-	5755	2		Y	-0-				-0-
04	7530 X	5796	-0-	-1734	-0-	5796	2		Y	-0-				-0-
05	7688 X	6967	-0-	-721	-0-	6967	2		Y	-0-				-0-
06	7140 X	6641	-0-	-499	-0-	6641	2		Y	-0-				-0-
07	7378 X	6779	-0-	-599	-0-	6779	2		Y	-0-				-0-
08	6882 X	6503	-0-	-379	-0-	6503	2		Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594														
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2		Y	-0-				-0-
04	5970 X	5394	-0-	-576	-0-	5394	2		Y	-0-				-0-
05	6200 X	4464	-0-	-1736	-0-	4464	2		Y	-0-				-0-
06	6090 X	2523	-0-	-3567	-0-	2523	2		Y	-0-				-0-
07	6293 X	6169	-0-	-124	-0-	6169	2		Y	-0-				-0-
*08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2		Y	-0-				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608														
03	14818 X	11666	-0-	-3152	-0-	11666	2		N	-0-				-0-
04	13560 X	11218	-0-	-2342	-0-	11218	2		N	-0-				-0-
05	13237 X	11119	-0-	-2118	-0-	11119	2		N	-0-				-0-
06	12240 X	10478	-0-	-1762	-0-	10478	2		N	-0-				-0-
07	12431 X	10572	-0-	-1859	-0-	10572	2		N	-0-				-0-
08	11284 X	10236	-0-	-1048	-0-	10236	2		N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861														
03	6820 X	3932	-0-	-2888	-0-	3932	2		Y	-0-				-0-
04	6600 X	4762	-0-	-1838	-0-	4762	2		Y	-0-				-0-
05	6479 X	5754	-0-	-725	-0-	5754	2		Y	-0-				-0-
06	6240 X	4078	-0-	-2162	-0-	4078	2		Y	-0-				-0-
07	6448 X	5804	-0-	-644	-0-	5804	2		Y	-0-				-0-
08	5766 X	4132	-0-	-1634	-0-	4132	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HUDSON "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2		N	-0-			-0-
04		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-			-0-
05		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
08		4712 X	4058	-0-	-654	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891														
03		2666 N	2412	-0-	-254	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-
04		2310 N	2256	-0-	-54	-0-	2256	2		Y	-0-			-0-
05		2449 N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2		Y	-0-			-0-
06		2340 N	2275	-0-	-65	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-
07		2325 N	2134	-0-	-191	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-
08		2294 N	1848	-0-	-446	-0-	1848	2		Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
03		4867 X	3962	-0-	-905	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-
04		4290 X	3420	-0-	-870	-0-	3420	2		Y	-0-			-0-
05		4309 X	3439	-0-	-870	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-
06		4170 X	3215	-0-	-955	-0-	3215	2		Y	-0-			-0-
07		3968 X	3843	-0-	-125	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-
*08		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	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														
03		6758 X	3188	-0-	-3570	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-
04		5430 X	5007	-0-	-423	-0-	5007	2		Y	-0-			-0-
05		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2		Y	-0-			-0-
06		5160 X	4406	-0-	-754	-0-	4406	2		Y	-0-			-0-
07		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2		Y	-0-			-0-
08		6169 X	5044	-0-	-1125	-0-	5044	2		Y	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594														
03		11966 X	7934	-0-	-4032	-0-	7934	2		N	-0-			-0-
04		10140 X	7411	-0-	-2729	-0-	7411	2		N	-0-			-0-
05		9703 X	7304	-0-	-2399	-0-	7304	2		N	-0-			-0-
06		8700 X	6065	-0-	-2635	-0-	6065	2		N	-0-			-0-
07		8773 X	6345	-0-	-2428	-0-	6345	2		N	-0-			-0-
08		7316 X	6202	-0-	-1114	-0-	6202	2		N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
03		11253 X	10228	-0-	-1025	-0-	10228	2		N	-0-			-0-
04		10770 X	9798	-0-	-972	-0-	9798	2		N	-0-			-0-
05		10788 X	9629	-0-	-1159	-0-	9629	2		N	-0-			-0-
06		10290 X	9619	-0-	-671	-0-	9619	2		N	-0-			-0-
07		10385 X	9943	-0-	-442	-0-	9943	2		N	-0-			-0-
*08		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2		N	-0-			-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT														
WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
03		7099 X	5538	-0-	-1561	-0-	5538	2		Y	-0-			-0-
04		6600 X	6242	-0-	-358	-0-	6242	2		Y	-0-			-0-
05		7192 X	4985	-0-	-2207	-0-	4985	2		Y	-0-			-0-
06		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2		Y	-0-			-0-
07		7192 X	6839	-0-	-353	-0-	6839	2		Y	-0-			-0-
*08		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2		Y	-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 #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
03	5363 X	4989	-0-	-374	-0-	4989	2	Y	-0-					-0-
04	5190 X	4784	-0-	-406	-0-	4784	2	Y	-0-					-0-
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2	Y	-0-					-0-
06	4830 X	4601	-0-	-229	-0-	4601	2	Y	-0-					-0-
07	4991 X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2	Y	-0-					-0-
08	4898 X	4751	-0-	-147	-0-	4751	2	Y	-0-					-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
03	4247 X	3082	-0-	-1165	-0-	3082	2	Y	-0-					-0-
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2	Y	-0-					-0-
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2	Y	-0-					-0-
07	4247 X	3820	-0-	-427	-0-	3820	2	Y	-0-					-0-
*08	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	Y	-0-					-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
03	7843 X	7009	-0-	-834	-0-	7009	2	Y	-0-					-0-
04	7200 X	6414	-0-	-786	-0-	6414	2	Y	-0-					-0-
05	7440 X	6636	-0-	-804	-0-	6636	2	Y	-0-					-0-
06	7020 X	6128	-0-	-892	-0-	6128	2	Y	-0-					-0-
07	7254 X	6509	-0-	-745	-0-	6509	2	Y	-0-					-0-
08	6696 X	5499	-0-	-1197	-0-	5499	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														
03	4433 X	3986	-0-	-447	-0-	3986	2	N	-0-					-0-
04	4140 X	3801	-0-	-339	-0-	3801	2	N	-0-					-0-
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2	N	-0-					-0-
06	3990 X	3902	-0-	-88	-0-	3902	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	3749	-0-	-374	-0-	3749	2	N	-0-					-0-
08	4278 X	3687	-0-	-591	-0-	3687	2	N	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
03	6975 X	6183	-0-	-792	-0-	6183	2	Y	-0-					-0-
04	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2	Y	-0-					-0-
05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2	Y	-0-					-0-
06	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2	Y	-0-					-0-
07	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2	Y	-0-					-0-
08	6975 X	6475	-0-	-500	-0-	6475	2	Y	-0-					-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														
03	10075 X	8297	-0-	-1778	-0-	8297	2	Y	-0-					-0-
04	8190 X	6279	-0-	-1911	-0-	6279	2	Y	-0-					-0-
05	14732 X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2	Y	-0-					-0-
06	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2	Y	-0-					-0-
07	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2	Y	-0-					-0-
08	14725 X	10977	-0-	-3748	-0-	10977	2	Y	-0-					-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441														
03	7719 X	6759	-0-	-960	-0-	6759	2	Y	-0-					-0-
04	7080 X	6154	-0-	-926	-0-	6154	2	Y	-0-					-0-
05	7316 X	6470	-0-	-846	-0-	6470	2	Y	-0-					-0-
06	6540 X	5716	-0-	-824	-0-	5716	2	Y	-0-					-0-
07	6758 X	5966	-0-	-792	-0-	5966	2	Y	-0-					-0-
08	6510 X	5497	-0-	-1013	-0-	5497	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
FAILS GAS UNIT															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	4650 X	3980	-0-	-670	-0-	3980	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4500 X	3142	-0-	-1358	-0-	3142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4650 X	3537	-0-	-1113	-0-	3537	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3840 X	3264	-0-	-576	-0-	3264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3968 X	3611	-0-	-357	-0-	3611	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3596 X	3497	-0-	-99	-0-	3497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288													
03	3658 X	2400	-0-	-1258	-0-	2400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3540 X	2343	-0-	-1197	-0-	2343	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2976 X	2388	-0-	-588	-0-	2388	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2580 X	2253	-0-	-327	-0-	2253	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2666 X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2387 N	2277	-0-	-110	-0-	2277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904													
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878													
03	5208 X	5075	-0-	-133	-0-	5075	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5040 X	4953	-0-	-87	-0-	4953	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5053 X	4821	-0-	-232	-0-	4821	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4920 X	4853	-0-	-67	-0-	4853	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5115 X	4982	-0-	-133	-0-	4982	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4743 X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806													
03	5239 X	4601	-0-	-638	-0-	4601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4890 X	4560	-0-	-330	-0-	4560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4800 X	4200	-0-	-600	-0-	4200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4898 X	4818	-0-	-80	-0-	4818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5022 X	4953	-0-	-69	-0-	4953	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226													
03	5270 X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5100 X	3871	-0-	-1229	-0-	3871	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5270 X	3881	-0-	-1389	-0-	3881	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4890 X	3861	-0-	-1029	-0-	3861	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5053 X	3810	-0-	-1243	-0-	3810	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3906 X	3827	-0-	-79	-0-	3827	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992													
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	4265	-0-	1165	1165	4265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2760 N	1593	-0-	-1167	-0-	1593	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	5148	-0-	2048	2048	5148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	7202 X	5154	-0-	-2048	-0-	5154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2						-0-	
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2						-0-	
05	4774 X	4734	-0-	-40	-0-	4734	2						-0-	
06	4890 X	4198	-0-	-692	-0-	4198	2						-0-	
07	5053 X	4477	-0-	-576	-0-	4477	2						-0-	
08	4681 X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2						-0-	
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666														
03	4309 X	3593	-0-	-716	-0-	3593	2						-0-	
04	4170 X	4047	-0-	-123	-0-	4047	2						-0-	
05	4309 X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2						-0-	
06	4080 X	3465	-0-	-615	-0-	3465	2						-0-	
07	4185 X	3752	-0-	-433	-0-	3752	2						-0-	
08	3751 X	3570	-0-	-181	-0-	3570	2						-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605														
03	4247 X	3944	-0-	-303	-0-	3944	2						72	
04	4080 X	3492	-0-	-588	-0-	3492	2						72	
05	4185 X	3542	-0-	-643	-0-	3542	2						72	
06	3930 X	3409	-0-	-521	-0-	3409	2						72	
07	3937 X	3436	-0-	-501	-0-	3436	2						72	
08	3534 X	3310	-0-	-224	-0-	3310	2						72	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634														
03	10726 X	9705	-0-	-1021	-0-	9705	2						-0-	
04	10380 X	10152	-0-	-228	-0-	10152	2						-0-	
05	10726 X	9549	-0-	-1177	-0-	9549	2						-0-	
06	10170 X	9320	-0-	-850	-0-	9320	2						-0-	
07	10478 X	9743	-0-	-735	-0-	9743	2						-0-	
08	9579 X	9558	-0-	-21	-0-	9558	2						-0-	
EPPES, FRED R.														
WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926														
03	6944 X	6048	-0-	-896	-0-	6048	2						-0-	
04	6540 X	5635	-0-	-905	-0-	5635	2						-0-	
05	6665 X	4801	-0-	-1864	-0-	4801	2						-0-	
06	6270 X	4348	-0-	-1922	-0-	4348	2						-0-	
07	6107 X	6054	-0-	-53	-0-	6054	2						-0-	
*08	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2						-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708														
03	11129 X	9494	-0-	-1635	-0-	9494	2						-0-	
04	10230 X	9037	-0-	-1193	-0-	9037	2						-0-	
05	10385 X	9114	-0-	-1271	-0-	9114	2						-0-	
06	9840 X	8644	-0-	-1196	-0-	8644	2						-0-	
07	9827 X	8757	-0-	-1070	-0-	8757	2						-0-	
08	9114 X	8523	-0-	-591	-0-	8523	2						-0-	
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304														
03	12183 X	9732	-0-	-2451	-0-	9732	2						-0-	
04	11190 X	9520	-0-	-1670	-0-	9520	2						-0-	
05	11563 X	8824	-0-	-2739	-0-	8824	2						-0-	
06	9450 X	9292	-0-	-158	-0-	9292	2						-0-	
07	9827 X	8970	-0-	-857	-0-	8970	2						-0-	
08	8680 X	7844	-0-	-836	-0-	7844	2						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9362 X	8327	-0-	-1035	-0-	8327	2		Y	-0-				-0-
04	8970 X	7911	-0-	-1059	-0-	7911	2		Y	-0-				-0-
05	9269 X	7819	-0-	-1450	-0-	7819	2		Y	-0-				-0-
06	8370 X	7488	-0-	-882	-0-	7488	2		Y	-0-				-0-
07	8463 X	7863	-0-	-600	-0-	7863	2		Y	-0-				-0-
08	7874 X	7551	-0-	-323	-0-	7551	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908														
03	14508 X	12348	-0-	-2160	-0-	12348	2		Y	-0-				-0-
04	12210 X	12139	-0-	-71	-0-	12139	2		Y	-0-				-0-
05	12989 X	11893	-0-	-1096	-0-	11893	2		Y	-0-				-0-
06	12540 X	11306	-0-	-1234	-0-	11306	2		Y	-0-				-0-
07	12958 X	11484	-0-	-1474	-0-	11484	2		Y	-0-				-0-
08	12121 X	11352	-0-	-769	-0-	11352	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871														
03	12028 X	11766	-0-	-262	-0-	11766	2		Y	-0-				-0-
04	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2		Y	-0-				-0-
05	12028 X	11737	-0-	-291	-0-	11737	2		Y	-0-				-0-
06	11640 X	10837	-0-	-803	-0-	10837	2		Y	-0-				-0-
07	12028 X	11089	-0-	-939	-0-	11089	2		Y	-0-				-0-
08	11842 X	10860	-0-	-982	-0-	10860	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596														
03	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2		Y	-0-				-0-
04	8940 X	8300	-0-	-640	-0-	8300	2		Y	-0-				-0-
05	9238 X	7804	-0-	-1434	-0-	7804	2		Y	-0-				-0-
06	8940 X	7438	-0-	-1502	-0-	7438	2		Y	-0-				-0-
07	9238 X	7835	-0-	-1403	-0-	7835	2		Y	-0-				-0-
08	7781 X	6683	-0-	-1098	-0-	6683	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916														
03	3193 X	1928	-0-	-1265	-0-	1928	2		Y	-0-				-0-
04	3090 X	1961	-0-	-1129	-0-	1961	2		Y	-0-				-0-
05	2790 X	1306	-0-	-1484	-0-	1306	2		Y	-0-				-0-
06	2310 X	1673	-0-	-637	-0-	1673	2		Y	-0-				-0-
07	2387 X	1145	-0-	-1242	-0-	1145	2		Y	-0-				-0-
*08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-				-0-
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616														
03	6851 X	4611	-0-	-2240	-0-	4611	2		Y	-0-				-0-
04	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2		Y	-0-				-0-
05	6758 X	6003	-0-	-755	-0-	6003	2		Y	-0-				-0-
06	6540 X	5656	-0-	-884	-0-	5656	2		Y	-0-				-0-
07	6851 X	5825	-0-	-1026	-0-	5825	2		Y	-0-				-0-
08	5952 X	5348	-0-	-604	-0-	5348	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195														
03	6696 X	6369	-0-	-327	-0-	6369	2		N	-0-				-0-
04	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2		N	-0-				-0-
05	6572 X	6277	-0-	-295	-0-	6277	2		N	-0-				-0-
06	6360 X	5790	-0-	-570	-0-	5790	2		N	-0-				-0-
07	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2		N	-0-				-0-
*08	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936										
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		8525 X	7367	-0-	-1158	-0-	7367	2				N	-0-						-0-	
04		7950 X	7113	-0-	-837	-0-	7113	2				N	-0-						-0-	
05		7998 X	7131	-0-	-867	-0-	7131	2				N	-0-						-0-	
06		7200 X	7017	-0-	-183	-0-	7017	2				N	-0-						-0-	
07		7440 X	6791	-0-	-649	-0-	6791	2				N	-0-						-0-	
08		7161 X	6874	-0-	-287	-0-	6874	2				N	-0-						-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT										WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10658 - 12823		
03		14973 X	11919	-0-	-3054	-0-	11919	2				Y	-0-						-0-	
04		13620 X	11071	-0-	-2549	-0-	11071	2				Y	-0-						-0-	
05		13485 X	12268	-0-	-1217	-0-	12268	2				Y	-0-						-0-	
06		12480 X	11729	-0-	-751	-0-	11729	2				Y	-0-						-0-	
07		12338 X	11795	-0-	-543	-0-	11795	2				Y	-0-						-0-	
08		12276 X	11496	-0-	-780	-0-	11496	2				Y	-0-						-0-	
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11203 - 12159		
03		10385 X	8701	-0-	-1684	-0-	8701	2				Y	-0-						-0-	
04		9780 X	8081	-0-	-1699	-0-	8081	2				Y	-0-						-0-	
05		9393 X	7719	-0-	-1674	-0-	7719	2				Y	-0-						-0-	
06		8580 X	8352	-0-	-228	-0-	8352	2				Y	-0-						-0-	
07		8711 X	8279	-0-	-432	-0-	8279	2				Y	-0-						-0-	
*08		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2				Y	-0-						-0-	
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11007 - 12868		
03		3658 X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2				Y	-0-						-0-	
04		3540 X	3274	-0-	-266	-0-	3274	2				Y	-0-						-0-	
05		3658 X	3448	-0-	-210	-0-	3448	2				Y	-0-						-0-	
06		3540 X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2				Y	-0-						-0-	
07		3658 X	2928	-0-	-730	-0-	2928	2				Y	-0-						-0-	
08		3348 X	2907	-0-	-441	-0-	2907	2				Y	-0-						-0-	
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #: 28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557		PERF.11062 - 12512		
03		8525 X	6827	-0-	-1698	-0-	6827	2				Y	-0-						-0-	
04		7890 X	7025	-0-	-865	-0-	7025	2				Y	-0-						-0-	
05		7533 X	6488	-0-	-1045	-0-	6488	2				Y	-0-						-0-	
06		7290 X	6646	-0-	-644	-0-	6646	2				Y	-0-						-0-	
07		7254 X	6779	-0-	-475	-0-	6779	2				Y	-0-						-0-	
08		6510 X	5829	-0-	-681	-0-	5829	2				Y	-0-						-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11224 - 12332		
03		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2				N	-0-						44	
04		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2				N	-0-						44	
05		6169 X	5766	-0-	-403	-0-	5766	2				N	-0-						44	
06		5970 X	5449	-0-	-521	-0-	5449	2				N	-0-						44	
07		6169 X	5526	-0-	-643	-0-	5526	2				N	-0-						44	
08		5735 X	5598	-0-	-137	-0-	5598	2				N	-0-						44	
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974		PERF.10688 - 12794		
03		8773 X	7568	-0-	-1205	-0-	7568	2				Y	-0-						-0-	
04		7980 X	7205	-0-	-775	-0-	7205	2				Y	-0-						-0-	
05		8060 X	7263	-0-	-797	-0-	7263	2				Y	-0-						-0-	
06		7620 X	7059	-0-	-561	-0-	7059	2				Y	-0-						-0-	
07		7595 X	7105	-0-	-490	-0-	7105	2				Y	-0-						-0-	
08		7254 X	6865	-0-	-389	-0-	6865	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 #:		44	RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11116 - 12853	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE				BALANCE
03		6572 X	4398 -0-	-2174	-0-	4398	2		Y	-0-		-0-
04		5490 X	4123 -0-	-1367	-0-	4123	2		Y	-0-		-0-
05		5301 X	4191 -0-	-1110	-0-	4191	2		Y	-0-		-0-
06		4500 X	4328 -0-	-172	-0-	4328	2		Y	-0-		-0-
07		4588 X	4317 -0-	-271	-0-	4317	2		Y	-0-		-0-
*08		4298 X	4298 -0-	-0-	-0-	4298	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	
03		7146 X	7146 -0-	-0-	-0-	7146	2		N	-0-		-0-
04		6825 X	6825 -0-	-0-	-0-	6825	2		N	-0-		-0-
05		6528 X	6528 -0-	-0-	-0-	6528	2		N	-0-		-0-
06		6692 X	6692 -0-	-0-	-0-	6692	2		N	-0-		-0-
07		6626 X	6626 -0-	-0-	-0-	6626	2		N	-0-		-0-
08		6541 X	6228 -0-	-313	-0-	6228	2		N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		40	RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044		PERF.11082 - 12863	
03		5983 X	5403 -0-	-580	-0-	5403	2		Y	-0-		-0-
04		5760 X	4066 -0-	-1694	-0-	4066	2		Y	-0-		-0-
05		5952 X	5749 -0-	-203	-0-	5749	2		Y	-0-		-0-
06		5258 X	5258 -0-	-0-	-0-	5258	2		Y	-0-		-0-
07		5394 X	5303 -0-	-91	-0-	5303	2		Y	-0-		-0-
08		5704 X	4971 -0-	-733	-0-	4971	2		Y	-0-		-0-

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID -> 271369		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13970 - 16668	
03		14663 X	11264 -0-	-3399	-0-	11264	2		N	-0-		-0-
04		12750 X	9908 -0-	-2842	-0-	9908	2		N	-0-		-0-
05		12090 X	9287 -0-	-2803	-0-	9287	2		N	-0-		-0-
06		11700 X	8340 -0-	-3360	-0-	8340	2		N	-0-		-0-
07		11563 X	7356 -0-	-4207	-0-	7356	2		N	-0-		-0-
*08		917 X	917 -0-	-0-	-0-	917	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	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TERRY "D"		054313										
		WELL #:		2-T	RRCID -> 164222		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 8545 - 8970	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. EVERETT		//CONT.//	32950 500 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #:	6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL	DEPTH	10716	PERF. 8277 - 8361					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	151	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	137	1	2577	2	N	-0-					-0-
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	155	1	2772	2	N	-0-					-0-
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	143	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	139	1	2721	2	N	-0-					-0-
*08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	139	1	2788	2	N	-0-					-0-
SIMS, ALTON		WELL #:	4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8192 - 8400					
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	147	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	121	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	134	1	2508	2	Y	5					5
						6	9									
*06	3090 X	2656	-0-	-434	-0-	144	1	2506	2	Y	5					10
						6	9									
07	3193 X	2201	-0-	-992	-0-	58	1	2143	2	Y	-0-					10
08	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	76	1	2536	2	Y	-0-					10
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	11755	PERF. 8206 - 8240					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
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-
DOSS GAS UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	241583	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	9032	PERF. 8279 - 8331					
03	3255 X	3120	-0-	-135	-0-	154	1	2966	2	Y	-0-					7
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	152	1	3028	2	Y	-0-					7
05	3255 X	3171	-0-	-84	-0-	161	1	3010	2	Y	-0-					7
*06	3150 X	2910	-0-	-240	-0-	158	1	2752	2	Y	-0-					7
07	3255 X	2850	-0-	-405	-0-	75	1	2775	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10	2808	-0-	2808	2808	82	1	2726	2	Y	-0-					7
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	241656	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8234 - 8778					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SIMS, ALTON		WELL #:	19	RRCID ->	241728	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8168 - 8188					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545										
SIMS, ALTON			WELL #:		18	RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8398 - 8454			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8867 - 8916			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

DOSS GU			WELL #:		9	RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8210 - 8556			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21

REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 8373			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

DOSS GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8528 - 8534			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
LINN OPERATING, INC.														
MILDRED THOMPSON GU														
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 501545 WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1035	-0-	1035	1582	52	1	983	2	Y	-0-			146
04	1200 N	1327	-0-	127	1709	67	1	1260	2	Y	-0-			146
05	2335 N	626	-0-	-1709	-0-	33	1	584	2	Y	8	87	1	67
						9	9							
06	990 N	440	-0-	-550	-0-	21	1	402	2	Y	15			82
						17	9							
07	1364 N	477	-0-	-887	-0-	22	1	441	2	Y	13			95
						14	9							
*08	620 N	483	-0-	-137	-0-	22	1	442	2	Y	17			112
						19	9							
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
EVERETT														
WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465														
03	5270 X	5093	-0-	-177	-0-	257	1	4836	2	Y	-0-			50
04	4890 X	4824	-0-	-66	-0-	243	1	4581	2	Y	-0-			50
05	5053 X	4431	-0-	-622	-0-	234	1	4197	2	Y	-0-	50	1	-0-
06	4920 X	3642	-0-	-1278	-0-	183	1	3459	2	Y	-0-			-0-
07	5084 X	3732	-0-	-1352	-0-	181	1	3551	2	Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	3946	-0-	3946	3946	187	1	3759	2	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														
03	4433 X	2665	-0-	-1768	-0-	2665	2			Y	-0-			-0-
04	3660 X	2515	-0-	-1145	-0-	2515	2			Y	-0-			-0-
05	3627 X	2244	-0-	-1383	-0-	2244	2			Y	-0-			-0-
06	2970 X	2077	-0-	-893	-0-	2077	2			Y	-0-			-0-
07	3069 X	2428	-0-	-641	-0-	2428	2			Y	-0-			-0-
*08	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268														
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
04	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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 #:		1		RRCID -> 070134		COMPL. DATE		N/A	
								TOTAL		DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE		04/01/1980	
								TOTAL		DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611	
03	806 N	493	-0-	-313	-0-	493	2		Y	-0-	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-	-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2		Y	-0-	-0-
06	480 N	369	-0-	-111	-0-	369	2		Y	-0-	-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-	-0-
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		Y	-0-	-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 115255		COMPL. DATE		02/11/1985	
								TOTAL		DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321	
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-	100
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-	100
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-	100
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	100
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-	100
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-	100
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE		05/04/2002	
								TOTAL		DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443	
03	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-	-0-
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		Y	-0-	-0-
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		Y	-0-	-0-
06	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		Y	-0-	-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		Y	-0-	-0-
08	2046 N	1740	-0-	-306	-0-	1740	2		Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 136531		COMPL. DATE		12/10/1990	
								TOTAL		DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506	
03	4340 X	3687	-0-	-653	-0-	3687	2		Y	-0-	-0-
04	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		Y	-0-	-0-
05	4216 X	4003	-0-	-213	-0-	4003	2		Y	-0-	-0-
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2		Y	-0-	-0-
07	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2		Y	-0-	-0-
*08	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2		Y	-0-	-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE		12/16/1999	
								TOTAL		DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284	
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		Y	-0-	-0-
04	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2		Y	-0-	-0-
05	2635 N	1919	-0-	-716	-0-	1919	2		Y	-0-	-0-
06	2460 N	1668	-0-	-792	-0-	1668	2		Y	-0-	-0-
07	2325 N	2060	-0-	-265	-0-	2060	2		Y	-0-	-0-
*08	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		Y	-0-	-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 145278		COMPL. DATE		10/13/2000	
								TOTAL		DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430	
03	12494 X	2496	-0-	-9998	-0-	2496	2		Y	-0-	-0-
04	2700 X	2592	-0-	-108	-0-	2592	2		Y	-0-	-0-
05	2790 X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2		Y	-0-	-0-
06	2700 X	1694	-0-	-1006	-0-	1694	2		Y	-0-	-0-
07	2790 X	1385	-0-	-1405	-0-	1385	2		Y	-0-	-0-
08	2263 X	1586	-0-	-677	-0-	1586	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.											
NEWSOM, C. A. ESTATE											
WELL #: 4											
RRCID -> 145531											
COMPL. DATE 03/12/1996											
TOTAL DEPTH 10545											
PERF. 8585 - 10439											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2		Y	-0-	-0-	
04	3840 X	3210	-0-	-630	-0-	3210 2		Y	-0-	-0-	
05	3968 X	3262	-0-	-706	-0-	3262 2		Y	-0-	-0-	
06	4020 X	3279	-0-	-741	-0-	3279 2		Y	-0-	-0-	
07	4154 X	3196	-0-	-958	-0-	3196 2		Y	-0-	-0-	
08	3348 X	2904	-0-	-444	-0-	2904 2		Y	-0-	-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT											
WELL #: 5											
RRCID -> 146045											
COMPL. DATE 10/29/1998											
TOTAL DEPTH 10520											
PERF. 8733 - 10455											
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		Y	-0-	-0-	
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		Y	-0-	-0-	
05	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2341 2		Y	-0-	-0-	
06	2310 N	2270	-0-	-40	-0-	2270 2		Y	-0-	-0-	
07	2232 N	1773	-0-	-459	-0-	1773 2		Y	-0-	-0-	
08	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966 2		Y	-0-	-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE											
WELL #: 5											
RRCID -> 146294											
COMPL. DATE 11/13/2009											
TOTAL DEPTH 10596											
PERF. 8397 - 9959											
03	3224 X	2557	-0-	-667	-0-	2557 2		Y	-0-	-0-	
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2		Y	-0-	-0-	
05	1984 X	1018	-0-	-966	-0-	1018 2		Y	-0-	-0-	
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2		Y	-0-	-0-	
07	3224 X	1820	-0-	-1404	-0-	1820 2		Y	-0-	-0-	
08	868 X	854	-0-	-14	-0-	854 2		Y	-0-	-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT											
WELL #: 1											
RRCID -> 147716											
COMPL. DATE 10/25/2007											
TOTAL DEPTH 13400											
PERF. 8324 - 8404											
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT											
WELL #: 3											
RRCID -> 147882											
COMPL. DATE 11/15/2009											
TOTAL DEPTH 10557											
PERF. 8289 - 10413											
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-	-0-	
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-	-0-	
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		Y	-0-	-0-	
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-	-0-	
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-	-0-	
08	620 N	554	-0-	-66	-0-	554 2		Y	-0-	-0-	
THOMPSON, C. C.											
WELL #: 4											
RRCID -> 148953											
COMPL. DATE 03/02/1994											
TOTAL DEPTH 10600											
PERF. 8431 - 10426											
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-	-0-	
04	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 2		Y	-0-	-0-	
05	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2		Y	-0-	-0-	
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	428 2		Y	-0-	-0-	
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		Y	-0-	-0-	
08	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2		Y	-0-	-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT											
WELL #: 2											
RRCID -> 149639											
COMPL. DATE 04/18/1994											
TOTAL DEPTH 11750											
PERF. 8184 - 8610											
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-	-0-	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-	-0-	
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		N	-0-	-0-	
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-	-0-	
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	596 2		N	-0-	-0-	
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578 2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMPSON, C.C.		WELL #:		5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8513 - 10429		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1798 N	1766	-0-	-32	-0-		1766	2		Y	-0-			-0-
04	2040 N	1906	-0-	-134	-0-		1906	2		Y	-0-			-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-		2332	2		Y	-0-			-0-
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		2159	2		Y	-0-			-0-
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2029	2		Y	-0-			-0-
08	2325 N	1854	-0-	-471	-0-		1854	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076		PERF. 4716 - 4999		
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R.				WELL #:	2	RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8428 - 10446		
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2089	2		Y	-0-			-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	2		Y	-0-			-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-		2095	2		Y	-0-			-0-
06	1950 N	1900	-0-	-50	-0-		1900	2		Y	-0-			-0-
07	2015 N	1975	-0-	-40	-0-		1975	2		Y	-0-			-0-
08	2108 N	1765	-0-	-343	-0-		1765	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	6	RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8560 - 10448		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8511 - 10431		
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1954	2		Y	-0-			-0-
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-		2062	2		Y	-0-			-0-
05	2418 N	1957	-0-	-461	-0-		1957	2		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1710	-0-	-180	-0-		1710	2		Y	-0-			-0-
07	2139 N	1494	-0-	-645	-0-		1494	2		Y	-0-			-0-
08	1953 N	1456	-0-	-497	-0-		1456	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	7	RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566		PERF. 8517 - 10400		
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2		Y	-0-			-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	112	-0-	-74	-0-		112	2		Y	-0-			-0-
06	240 N	125	-0-	-115	-0-		125	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	75	-0-	-204	-0-		75	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-		93	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8441 - 10452		
03	1705 N	1464	-0-	-241	-0-		1464	2		Y	-0-			-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	2		Y	-0-			-0-
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1981	2		Y	-0-			-0-
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873	2		Y	-0-			-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		1961	2		Y	-0-			-0-
*08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		1932	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.																			
J. M. POLLARD GAS UNIT																			
//CONT.// 32950 500										NON-ASSOCIATED									
//CONT.// 945936										CAPACITY									
WELL #: 2										RRCID -> 152716									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 12900									
										PERF. 8555 - 10419									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE										WELL #: 6									
										RRCID -> 153264									
										COMPL. DATE 11/08/2002									
										TOTAL DEPTH 10600									
										PERF. 8511 - 10452									
03		2976 X	2117	-0-	-859	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-		
04		2640 X	2059	-0-	-581	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-		
05		2449 X	2046	-0-	-403	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-		
06		2040 X	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-		
07		2139 X	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-		
08		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-		
THOMPSON, C. C.										WELL #: 6									
										RRCID -> 153292									
										COMPL. DATE 12/22/1994									
										TOTAL DEPTH 10600									
										PERF. 8500 - 10375									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-		
05		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-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									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
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-		
POLLARD, J. M.										WELL #: 1SW									
										RRCID -> 153508									
										COMPL. DATE 02/07/1995									
										TOTAL DEPTH 16347									
										PERF. 4753 - 4793									
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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-		
THOMPSON, C.C.										WELL #: 1									
										RRCID -> 153775									
										COMPL. DATE 02/28/1995									
										TOTAL DEPTH 12858									
										PERF. 8738 - 10404									
03		1612 N	445	-0-	-1167	-0-	445	2			Y	-0-					-0-		
04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-		
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-		
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-		
07		2325 N	1604	-0-	-721	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-		
08		1798 N	1054	-0-	-744	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-		
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 8									
										RRCID -> 154731									
										COMPL. DATE 04/13/1995									
										TOTAL DEPTH 10600									
										PERF. 8567 - 10434									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																	
J. M. PLOLLARD GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 154856			COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3100 N	4546	-0-	-	1446	-	6673	4546	2				Y	-0-					-0-	
04	10458 X	3785	-0-	-	-6673	-	-	3785	2				Y	-0-					-0-	
05	3685 X	3685	-0-	-	-0-	-	-0-	3685	2				Y	-0-					-0-	
06	3111 X	3111	-0-	-	-0-	-	-0-	3111	2				Y	-0-					-0-	
07	1895 X	1895	-0-	-	-0-	-	-0-	1895	2				Y	-0-					-0-	
08	3658 X	1855	-0-	-	-1803	-	-0-	1855	2				Y	-0-					-0-	

THOMPSON, C.C.					WELL #: 7	RRCID -> 155582	COMPL. DATE 08/01/1995	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8528	-	10384									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	371	-0-	-	371	-	-	371	2			Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	3901	-0-	-	3901	-	-	3901	2			Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	1470	-0-	-	1470	-	-	1470	2			Y	-0-						-0-	
07	7155 X	1413	-0-	-	-5742	-	-	1413	2			Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	1252	-0-	-	1252	-	-	1252	2			Y	-0-						-0-	

EPPES, FRED R.					WELL #: 5	RRCID -> 155991	COMPL. DATE 08/26/1995	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8362	-	9621									
03	461 N	461	-0-	-	-0-	-	-	461	2			Y	-0-						-0-	
04	450 N	424	-0-	-	-26	-	-	424	2			Y	-0-						-0-	
05	465 N	433	-0-	-	-32	-	-	433	2			Y	-0-						-0-	
06	450 N	418	-0-	-	-32	-	-	418	2			Y	-0-						-0-	
07	434 N	403	-0-	-	-31	-	-	403	2			Y	-0-						-0-	
08	434 N	403	-0-	-	-31	-	-	403	2			Y	-0-						-0-	

WORTHY "A" GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 158085	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 10716	PERF. 8533	-	8769									
03	155 N	115	-0-	-	-40	-	-	115	2			Y	-0-						-0-	
04	108 N	108	-0-	-	-0-	-	-	108	2			Y	-0-						-0-	
05	124 N	82	-0-	-	-42	-	-	82	2			Y	-0-						-0-	
06	120 N	54	-0-	-	-66	-	-	54	2			Y	-0-						-0-	
07	124 N	24	-0-	-	-100	-	-	24	2			Y	-0-						-0-	
08	93 N	54	-0-	-	-39	-	-	54	2			Y	-0-						-0-	

MCWATTERS, T. H.					WELL #: 5	RRCID -> 160273	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 8464	-	8473									
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-						-0-	
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-	

MCWATTERS, T. H.					WELL #: 9	RRCID -> 160673	COMPL. DATE 10/22/1996	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8456	-	8854									
03	1333 X	762	-0-	-	-571	-	-	762	2			Y	-0-						-0-	
04	1290 X	843	-0-	-	-447	-	-	843	2			Y	-0-						-0-	
05	1333 X	771	-0-	-	-562	-	-	771	2			Y	-0-						-0-	
06	1290 X	118	-0-	-	-1172	-	-	118	2			Y	-0-						-0-	
07	1209 X	33	-0-	-	-1176	-	-	33	2			Y	-0-						-0-	
*08	805 N	805	-0-	-	-0-	-	-	805	2			Y	-0-						-0-	

KINDON GAS UNIT #1					WELL #: 4	RRCID -> 161838	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8516	-	8824									
03	496 N	496	-0-	-	-0-	-	-	496	2			N	-0-						-0-	
04	600 N	473	-0-	-	-127	-	-	473	2			N	-0-						-0-	
05	599 N	599	-0-	-	-0-	-	-	599	2			N	-0-						-0-	
06	674 N	674	-0-	-	-0-	-	-	674	2			N	-0-						-0-	
07	819 N	819	-0-	-	-0-	-	-	819	2			N	-0-						-0-	
*08	859 N	859	-0-	-	-0-	-	-	859	2			N	-0-						-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936														
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	8	RRCID ->	162427	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	8444 -	8798				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	837 N	473	-0-	-364	-0-			473	2			Y	-0-					-0-	
04	840 N	288	-0-	-552	-0-			288	2			Y	-0-					-0-	
05	868 N	613	-0-	-255	-0-			613	2			Y	-0-					-0-	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-			615	2			Y	-0-					-0-	
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-			624	2			Y	-0-					-0-	
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-			666	2			Y	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	162663	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	8488 -	8818				
03	3844 X	3059	-0-	-785	-0-			3059	2			N	-0-					22	
04	3600 X	2889	-0-	-711	-0-			2889	2			N	-0-					22	
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-			3909	2			N	-0-					22	
06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-			3700	2			N	-0-					22	
07	3503 X	2643	-0-	-860	-0-			2643	2			N	-0-					22	
08	3906 X	2863	-0-	-1043	-0-			2863	2			N	-0-					22	
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	4	RRCID ->	163287	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	8401 -	10405				
03	2630 N	2525	-0-	-105	-0-			2525	2			Y	-0-					-0-	
04	3000 N	3184	-0-	184	-0-			3184	2			Y	-0-					-0-	
05	3634 X	3450	-0-	-184	-0-			3450	2			Y	-0-					-0-	
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-			3136	2			Y	-0-					-0-	
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-			3144	2			Y	-0-					-0-	
08	3379 X	3052	-0-	-327	-0-			3052	2			Y	-0-					-0-	
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	10	RRCID ->	163289	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.	8356 -	9711				
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-			1394	2			Y	-0-					-0-	
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-			1454	2			Y	-0-					-0-	
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-			1372	2			Y	-0-					-0-	
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-			1740	2			Y	-0-					-0-	
07	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-			2731	2			Y	-0-					-0-	
*08	3100 N	3175	-0-	75	-0-		75	3175	2			Y	-0-					-0-	
OWENS "C"				WELL #:	2	RRCID ->	163739	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	7599 -	7688				
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-			580	2			N	-0-					-0-	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-			574	2			N	-0-					-0-	
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-			606	2			N	-0-					-0-	
06	570 N	553	-0-	-17	-0-			553	2			N	-0-					-0-	
07	589 N	558	-0-	-31	-0-			558	2			N	-0-					-0-	
08	620 N	553	-0-	-67	-0-			553	2			N	-0-					-0-	
POLLARD, J. M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	166311	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.	8560 -	9590				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	169706	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL	DEPTH	13009	PERF.	8807 -	8942				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRUMLOW		WELL #:		1	RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8592 - 8817		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1922 N	717	-0-	-1205	-0-	717	2		N	-0-			60
04	1890 N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2		N	-0-			60
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			60
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-			60
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			60
*08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			60
BATY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4679 - 4996		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117		PERF. 12632 - 12650		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8981 - 8987		
03	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2		Y	-0-			-0-
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2		Y	-0-			-0-
LUNA SWD		WELL #:		1	RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4660 - 4790		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125		PERF. 8566 - 10558		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SIMS, ROBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 10402 - 10659														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEARSON)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 223856		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226292		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEARSON)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936																	
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097											
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BRUMLOW #1		WELL #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	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														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
MCWATTERS, T. H.																	
WELL #: 27														RRCID -> 232348			
COMPL. DATE 10/31/2007														TOTAL DEPTH 13016			
PERF. 8849 - 10590																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DOBBS GAS UNIT														WELL #: 6			
RRCID -> 233368														COMPL. DATE 11/17/2007			
TOTAL DEPTH 9400														PERF. 8566 - 8792			
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H.														WELL #: 16			
RRCID -> 233734														COMPL. DATE 01/23/2008			
TOTAL DEPTH 12984														PERF. 8791 - 10320			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT														WELL #: 1			
RRCID -> 233928														COMPL. DATE 02/19/2008			
TOTAL DEPTH 12935														PERF. 8424 - 9622			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1														WELL #: 5			
RRCID -> 233941														COMPL. DATE 02/16/2008			
TOTAL DEPTH 13055														PERF. 8504 - 8962			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

HUDSON "A"														WELL #: 4			
RRCID -> 234751														COMPL. DATE 11/09/2007			
TOTAL DEPTH 11850														PERF. 8323 - 8337			
03		7750 X	7002	-0-	-748	-0-	-0-	7002	2			N	-0-				-0-
04		7470 X	6599	-0-	-871	-0-	-0-	6599	2			N	-0-				-0-
05		7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-				-0-
06		6840 X	6416	-0-	-424	-0-	-0-	6416	2			N	-0-				-0-
07		7006 X	6626	-0-	-380	-0-	-0-	6626	2			N	-0-				-0-
08		7068 X	6131	-0-	-937	-0-	-0-	6131	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															CNTY: FREESTONE																								
XTO ENERGY INC.																																							
KENNEDY "A"																																							
WELL #: 2															RRCID -> 234870					COMPL. DATE 03/12/2008					TOTAL DEPTH 12772					PERF. 8176 - 8342									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE																						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08		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				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
KINDON GAS UNIT NO. 1															WELL #: 10					RRCID -> 254361					COMPL. DATE 11/01/2009					TOTAL DEPTH 13170					PERF. 8740 - 9019				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08		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				
03		2418 X	623	-0-	-1795	-0-	623	2				N	-0-					-0-																					
04		1440 X	789	-0-	-651	-0-	789	2				N	-0-					-0-																					
05		1426 X	1368	-0-	-58	-0-	1368	2				N	-0-					-0-																					
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2				N	-0-					-0-																					
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2				N	-0-					-0-																					
08		1364 N	321	-0-	-1043	-0-	321	2				N	-0-					-0-																					
THOMPSON, C. C.															WELL #: 29					RRCID -> 273505					COMPL. DATE 04/28/2014					TOTAL DEPTH 13090					PERF. 8632 - 9089				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																					
08		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				
03		2976 X	2621	-0-	-355	-0-	2621	2				Y	-0-					-0-																					
04		2820 X	2236	-0-	-584	-0-	2236	2				Y	-0-					-0-																					
05		2914 X	1974	-0-	-940	-0-	1974	2				Y	-0-					-0-																					
06		2700 X	2523	-0-	-177	-0-	2523	2				Y	-0-					-0-																					
07		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2				Y	-0-					-0-																					
*08		3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2				Y	-0-					-0-																					
KNIGHT 'A' II GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 273886					COMPL. DATE 07/02/2014					TOTAL DEPTH 13193					PERF. 8618 - 9020				
03		2418 X	1779	-0-	-639	-0-	1779	2				N	-0-					-0-																					
04		2340 X	1172	-0-	-1168	-0-	1172	2				N	-0-					-0-																					
05		2387 X	897	-0-	-1490	-0-	897	2				N	-0-					-0-																					
06		2160 X	785	-0-	-1375	-0-	785	2				N	-0-					-0-																					
07		2108 X	952	-0-	-1156	-0-	952	2				N	-0-					-0-																					
*08		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2				N	-0-					-0-																					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 17															
RRCID -> 275561															
COMPL. DATE 05/16/2013															
TOTAL DEPTH 12358															
PERF. 8564 - 9002															
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	26149 X	26149	-0-	-0-	-0-	26149	2			N	-0-				-0-
04	24511 X	24511	-0-	-0-	-0-	24511	2			N	-0-				-0-
05	22401 X	22401	-0-	-0-	-0-	22401	2			N	-0-				-0-
06	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	21257	2			N	-0-				-0-
07	20311 X	20311	-0-	-0-	-0-	20311	2			N	-0-				-0-
08	21576 X	19160	-0-	-2416	-0-	19160	2			N	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 276295															
COMPL. DATE 03/11/2015															
TOTAL DEPTH 13100															
PERF. 10638 - 10659															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
FRUITVALE (SMACKOVER)														CNTY: VAN ZANDT	
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC															
WEST, W. E. GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 038741															
COMPL. DATE 09/02/1958															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 12204 - 12496															
03	21488 X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	3			Y	-0-				-0-
04	15750 X	13630	-0-	-2120	-0-	13630	3			Y	-0-				-0-
05	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	23585	3			Y	-0-				-0-
06	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	20963	3			Y	-0-				-0-
07	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	20127	3			Y	-0-				-0-
08	19747 X	8666	-0-	-11081	-0-	8666	3			Y	-0-				-0-
PREWITT GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 059500															
COMPL. DATE 04/04/1974															
TOTAL DEPTH 12615															
PERF. 12266 - 12522															
03	5642 X	52	-0-	-5590	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-				-0-
05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-				-0-
06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-				-0-
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)														CNTY: VAN ZANDT	
WILEY CAPITAL INC															
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT															
WELL #: 2 L															
RRCID -> 074547															
COMPL. DATE 11/01/1977															
TOTAL DEPTH 8600															
PERF. 8244 - 8332															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710											
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 069335		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1891 X	1601	-0-	-290	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
04		1830 X	1523	-0-	-307	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
05		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
06		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-			-0-
07		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-			-0-
*08		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
FRUITVALE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 081922		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700					
03		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-			-0-
04		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
05		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
06		16866 X	16866	-0-	-0-	-0-	16866	3			N	-0-			-0-
07		9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	3			N	-0-			-0-
*08		18814 X	18814	-0-	-0-	-0-	18814	3			N	-0-			-0-
RENFR0, R. L. ET AL				WELL #: 4		RRCID -> 092885		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 9183 - 9864					
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 092886		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
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					
03		5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	689	1	4618	2	N	-0-			-0-
04		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
05		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
06		5130 X	2820	-0-	-2310	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
07		5301 X	2269	-0-	-3032	-0-	2269	2			N	-0-			-0-
08		3720 X	1667	-0-	-2053	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)				33143 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC				238710											
FOSTER, B. G.				WELL #: 1		RRCID -> 109121		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316					
03		92411 X	89737	-0-	-2674	-0-	89737	3			N	-0-			-0-
04		89430 X	53168	-0-	-36262	-0-	53168	3			N	-0-			-0-
05		96423 X	96423	-0-	-0-	-0-	96423	3			N	-0-			-0-
06		92533 X	92533	-0-	-0-	-0-	92533	3			N	-0-			-0-
07		90924 X	90924	-0-	-0-	-0-	90924	3			N	-0-			-0-
08		96410 X	84124	-0-	-12286	-0-	84124	3			N	-0-			-0-
COX, AVA ETAL				WELL #: 1		RRCID -> 118039		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552					
03		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			N	-0-			-0-
04		4740 X	3184	-0-	-1556	-0-	3184	3			N	-0-			-0-
05		4898 X	1384	-0-	-3514	-0-	1384	3			N	-0-			-0-
06		4740 X	3197	-0-	-1543	-0-	3197	3			N	-0-			-0-
07		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-			-0-
*08		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-			-0-

G.T. (CADD0 SAND) ENERVEST OPERATING, L.L.C. BOGGESS TRUST				33560 075 252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT								
WELL #:				2	RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. BAGBY				681619	WELL #:		2	RRCID ->	215634	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3400	-	3470		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015 - PLUGGED 05/01/15																			
XTO ENERGY INC. GOLDEN TRIANGLE				945936	WELL #:		1	RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3638	-	3702		
03	279 X	249	-0-	-30	-0-	-0-	249	2				N	-0-					-0-	
04	270 X	235	-0-	-35	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-	
05	279 X	248	-0-	-31	-0-	-0-	248	2				N	-0-					-0-	
06	270 X	234	-0-	-36	-0-	-0-	234	2				N	-0-					-0-	
07	248 X	220	-0-	-28	-0-	-0-	220	2				N	-0-					-0-	
08	248 X	205	-0-	-43	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-	
KATHLEEN				WELL #:	1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3692	-	3734				
03	3410 X	3185	-0-	-225	-0-	-0-	3185	2				N	-0-					-0-	
04	3300 X	3003	-0-	-297	-0-	-0-	3003	2				N	-0-					-0-	
05	3410 X	2994	-0-	-416	-0-	-0-	2994	2				N	-0-					-0-	
06	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	-0-	2824	2				N	-0-					-0-	
07	3193 X	2849	-0-	-344	-0-	-0-	2849	2				N	-0-					-0-	
08	3193 X	2787	-0-	-406	-0-	-0-	2787	2				N	-0-					-0-	
GARBY (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TRIBBLE UNIT				33950 050 120027	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON								
WELL #:				1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	12868	-	12974					
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-						-0-	
04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	659	2	N	-0-						-0-	
05	992 X	750	-0-	-242	-0-	-0-	85	1	665	2	N	-0-						-0-	
06	960 X	515	-0-	-445	-0-	-0-	103	1	412	2	N	-0-						-0-	
07	992 X	558	-0-	-434	-0-	-0-	117	1	441	2	N	-0-						-0-	
08	775 X	209	-0-	-566	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-						-0-	
SIXAR				WELL #:	1	RRCID ->	190848	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	12580	-	13296				
03	1116 X	964	-0-	-152	-0-	-0-	113	1	851	2	N	-0-						-0-	
04	1170 X	965	-0-	-205	-0-	-0-	107	1	858	2	N	-0-						-0-	
05	1209 X	945	-0-	-264	-0-	-0-	107	1	838	2	N	-0-						-0-	
06	1170 X	968	-0-	-202	-0-	-0-	193	1	775	2	N	-0-						-0-	
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	799	2	N	-0-						-0-	
08	992 X	425	-0-	-567	-0-	-0-	32	1	393	2	N	-0-						-0-	

GARB (BOSSIER)													CNTY: ROBERTSON	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
DICKENS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 193639														
COMPL. DATE 01/20/2003														
TOTAL DEPTH 13125													PERF.12837 - 12888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953 X	1778	-0-	-175	-0-	209	1	1569	2	N	-0-			-0-
04	1950 X	1743	-0-	-207	-0-	193	1	1550	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	1742	-0-	-273	-0-	198	1	1544	2	N	-0-			-0-
06	1950 X	1807	-0-	-143	-0-	360	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	388	1	1468	2	N	-0-			-0-
08	1798 X	635	-0-	-1163	-0-	47	1	588	2	N	-0-			-0-
DICKENS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 197309														
COMPL. DATE 07/29/2003														
TOTAL DEPTH 13075													PERF.12738 - 12748	
03	2604 X	1144	-0-	-1460	-0-	134	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	1730	-0-	-520	-0-	191	1	1539	2	N	-0-			-0-
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	324	1	2533	2	N	-0-			-0-
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	456	1	1834	2	N	-0-			-0-
07	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	378	1	1432	2	N	-0-			-0-
08	2852 X	911	-0-	-1941	-0-	68	1	843	2	N	-0-			-0-
MISCHER, WALTER M.														
WELL #: 1														
RRCID -> 211759														
COMPL. DATE 03/01/2005														
TOTAL DEPTH 14074													PERF.13877 - 13885	
03	682 X	666	-0-	-16	-0-	78	1	588	2	N	-0-			-0-
04	750 X	721	-0-	-29	-0-	80	1	641	2	N	-0-			-0-
05	775 X	658	-0-	-117	-0-	75	1	583	2	N	-0-			-0-
06	896 X	896	-0-	-0-	-0-	178	1	718	2	N	-0-			-0-
07	753 X	753	-0-	-0-	-0-	157	1	596	2	N	-0-			-0-
08	744 X	310	-0-	-434	-0-	23	1	287	2	N	-0-			-0-
DICKENS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 215552														
COMPL. DATE 05/19/2005														
TOTAL DEPTH 12985													PERF.12202 - 12715	
03	1426 X	1219	-0-	-207	-0-	143	1	1076	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	1210	-0-	-260	-0-	134	1	1076	2	N	-0-			-0-
05	1519 X	1176	-0-	-343	-0-	134	1	1042	2	N	-0-			-0-
06	1470 X	1167	-0-	-303	-0-	232	1	935	2	N	-0-			-0-
07	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	260	1	986	2	N	-0-			-0-
08	1240 X	337	-0-	-903	-0-	25	1	312	2	N	-0-			-0-
DICKENS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 215766														
COMPL. DATE 01/18/2005														
TOTAL DEPTH 13050													PERF.12786 - 12843	
03	4278 X	3349	-0-	-929	-0-	393	1	2956	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	3194	-0-	-976	-0-	353	1	2841	2	N	-0-			-0-
05	4309 X	2504	-0-	-1805	-0-	284	1	2220	2	N	-0-			-0-
06	4170 X	2869	-0-	-1301	-0-	571	1	2298	2	N	-0-			-0-
07	3813 X	3219	-0-	-594	-0-	672	1	2547	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	752	-0-	-2596	-0-	55	1	677	2	N	18			18
						20	9							
RAMTEX ENERGY LLC														
CANNAN														
WELL #: 1														
RRCID -> 222745														
COMPL. DATE 10/07/2006														
TOTAL DEPTH 15500													PERF.11398 - 11870	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-

GINGER (SMACKOVER)													34975 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC													238710								
GINGER GAS UNIT III													WELL #: 1		RRCID -> 015436		COMPL. DATE 03/27/1967		TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
03		3100 N	9557	-0-		6457	16941		9557	3			N	-0-					-0-		
04		27972 X	11031	-0-		-16941	-0-		11031	3			N	-0-					-0-		
05		2263 X	1276	-0-		-987	-0-		1276	3			N	-0-					-0-		
06		8537 X	8537	-0-		-0-	-0-		8537	3			N	-0-					-0-		
07		8680 X	8680	-0-		-0-	-0-		8680	3			N	-0-					-0-		
*08		6897 X	6897	-0-		-0-	-0-		6897	3			N	-0-					-0-		
GINGER GAS UNIT III													WELL #: 2		RRCID -> 121940		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170		
03		15463 X	15463	-0-		-0-	-0-		15463	3			N	-0-					-0-		
04		13105 X	13105	-0-		-0-	-0-		13105	3			N	-0-					-0-		
05		12436 X	12436	-0-		-0-	-0-		12436	3			N	-0-					-0-		
06		8476 X	8476	-0-		-0-	-0-		8476	3			N	-0-					-0-		
07		20294 X	20294	-0-		-0-	-0-		20294	3			N	-0-					-0-		
*08		20032 X	20032	-0-		-0-	-0-		20032	3			N	-0-					-0-		
GINGER, S.E. (SMACKOVER)													34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC													238710								
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1													WELL #: 1		RRCID -> 100892		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460		
03		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-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-		
HUDDLESTON, C. L.													WELL #: 1		RRCID -> 104601		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206		
03		3007 X	2952	-0-		-55	-0-		2952	3			N	-0-					-0-		
04		2910 X	2342	-0-		-568	-0-		2342	3			N	-0-					-0-		
05		3007 X	2559	-0-		-448	-0-		2559	3			N	-0-					-0-		
06		2910 X	2177	-0-		-733	-0-		2177	3			N	-0-					-0-		
07		3007 X	2017	-0-		-990	-0-		2017	3			N	-0-					-0-		
08		2945 X	1954	-0-		-991	-0-		1954	3			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		24490 X	22704	-0-		-1786	-0-		22704	3			N	-0-					-0-		
04		23700 X	21114	-0-		-2586	-0-		21114	3			N	-0-					-0-		
05		24490 X	18634	-0-		-5856	-0-		18634	3			N	-0-					-0-		
06		22860 X	21498	-0-		-1362	-0-		21498	3			N	-0-					-0-		
07		22692 X	21803	-0-		-889	-0-		21803	3			N	-0-					-0-		
08		21917 X	17164	-0-		-4753	-0-		17164	3			N	-0-					-0-		
HOPKINS, G. C. GU #1													WELL #: 2		RRCID -> 109124		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142		
03		45776 X	45776	-0-		-0-	-0-		45776	3			N	-0-					-0-		
04		43108 X	43108	-0-		-0-	-0-		43108	3			N	-0-					-0-		
05		41925 X	41925	-0-		-0-	-0-		41925	3			N	-0-					-0-		
06		42410 X	42410	-0-		-0-	-0-		42410	3			N	-0-					-0-		
07		44359 X	44359	-0-		-0-	-0-		44359	3			N	-0-					-0-		
08		41292 X	34827	-0-		-6465	-0-		34827	3			N	-0-					-0-		

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: RAINS						
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 238710																	
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991											TOTAL	DEPTH 12645	PERF.12092	- 12458			
M	ALLOW CODE	GAS 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		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
HUDDLESTON, C.L.											WELL #: 2	RRCID -> 142101	COMPL. DATE 09/18/1991	TOTAL	DEPTH 12592	PERF.11983	- 12494
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
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-		
HOPKINS, G.C. GU #1											WELL #: 3	RRCID -> 147719	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.11734	- 12188
03	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	3				N	-0-			-0-		
04	17070 X	15255	-0-	-1815	-0-	15255	3				N	-0-			-0-		
05	17329 X	13415	-0-	-3914	-0-	13415	3				N	-0-			-0-		
06	17220 X	16669	-0-	-551	-0-	16669	3				N	-0-			-0-		
07	17794 X	16986	-0-	-808	-0-	16986	3				N	-0-			-0-		
08	14384 X	12993	-0-	-1391	-0-	12993	3				N	-0-			-0-		
HUDDLESTON, C.L.											WELL #: 3	RRCID -> 240268	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11942	- 12200
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3				N	-0-			-0-		
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3				N	-0-			-0-		
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3				N	-0-			-0-		
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3				N	-0-			-0-		
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3				N	-0-			-0-		
*08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3				N	-0-			-0-		
SND OPERATING, L.L.C.											797127	RRCID -> 111932	COMPL. DATE 10/27/1983	TOTAL	DEPTH 12682	PERF.12188	- 12420
JENKINS											WELL #: 272A						
03	1178 X	430	-0-	-748	-0-	430	2				N	-0-			-0-		
04	1140 X	261	-0-	-879	-0-	261	2				N	-0-			-0-		
05	527 X	225	-0-	-302	-0-	225	2				N	-0-			-0-		
06	510 X	317	-0-	-193	-0-	317	2				N	-0-			-0-		
07	527 X	58	-0-	-469	-0-	58	2				N	-0-			-0-		
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			-0-		
GOOBER HILL (PETTIT)											35729 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HENDERSON			
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP											301939						
RICHARDSON, RICHARD D.											WELL #: 1	RRCID -> 148803	COMPL. DATE 02/26/1992	TOTAL	DEPTH 11250	PERF.11096	- 11102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-		

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) BROOKS PETROLEUM COMPANY BALL ESTATE				35810 500 097323	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
WELL #:				1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.	13306	-	13382	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03	OBSERVE	-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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
JACK RUSSELL OIL, LLC GOODE UNIT 1				428008	RRCID ->	185184	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL	DEPTH	12597	PERF.	12254	-	12337	
03	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	1			N	-0-				123	
04	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	1			N	-0-				123	
05	2976 X	2373	-0-	-603	-0-	2373	1			N	-0-				123	
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT				123	
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT				123	
08	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT				123	
GOODE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	12096	PERF.	11683	-	11934
03	2480 X	2007	-0-	-473	-0-	2007	1			N	-0-				36	
04	2400 X	1954	-0-	-446	-0-	1954	1			N	-0-				36	
05	2480 X	1755	-0-	-725	-0-	1755	1			N	-0-				36	
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT				36	
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				36	
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT				36	
GOODE UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	12656	-	12859
03	1085 X	1057	-0-	-28	-0-	1057	1			N	-0-				76	
04	960 X	827	-0-	-133	-0-	827	1			N	-0-				76	
05	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1			N	-0-				76	
06	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				76	
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT				76	
08	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				76	
GOODE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	188421	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL	DEPTH	12091	PERF.	11702	-	11888
03	837 N	107	-0-	-730	-0-	107	1			N	-0-				72	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-				72	
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	1			N	-0-				72	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				72	
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT				72	
GOODE UNIT 7				WELL #:	1	RRCID ->	190637	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.	11627	-	12013
03	6649 X	3349	-0-	-3300	-0-	3349	1			Y	-0-				13	
04	4710 X	3054	-0-	-1656	-0-	3054	1			Y	-0-				13	
05	4526 X	3395	-0-	-1131	-0-	3395	1			Y	-0-				13	
06	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT				13	
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT				13	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13	

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008										
GOODE UNIT 7				WELL #:	2	RRCID ->	193356	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.12050	- 12110	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4678 X	2422	-0-	-2256	-0-	2422	1			Y	-0-				-0-
04	3000 X	2297	-0-	-703	-0-	2297	1			Y	-0-				-0-
05	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	2803	1			Y	-0-				-0-
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GOODE UNIT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193551	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL	DEPTH	12110	PERF.11762	- 11946	
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	1			N	-0-				12
04	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	1			N	-0-				12
05	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	2970	1			N	-0-				12
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				12
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT				12
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				12
GOODE UNIT 10				WELL #:	1	RRCID ->	196341	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.12472	- 12669	
03	2263 X	2146	-0-	-117	-0-	2146	1			N	-0-				12
04	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	1			N	-0-				12
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	1			N	-0-				12
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT				12
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT				12
08	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT				12
GOODE UNIT 9				WELL #:	1	RRCID ->	197312	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12478	- 12488	
03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	1			N	-0-				36
04	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	1			N	-0-				36
05	1364 X	694	-0-	-670	-0-	694	1			N	-0-				36
06	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT				36
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				36
08	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT				36
GOODE UNIT 7				WELL #:	3	RRCID ->	197713	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL	DEPTH	12020	PERF.11732	- 11841	
03	DLQ G-10	1147	-0-	1147	2237	1147	1			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	566	-0-	566	2803	566	1			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	812	-0-	812	3615	812	1			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3615					Y	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3615					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3615					Y	NO RPT				-0-
GOODE UNIT 8				WELL #:	2	RRCID ->	199257	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.12008	- 12152	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	0 N	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	
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	1			N	-0-				52
04	1350 X	513	-0-	-837	-0-	513	1			N	-0-				52
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				52
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT				52
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				52
08	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT				52

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)														
JACK RUSSELL OIL, LLC														
HILL-GOODE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646														
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
03	3317 X	1056	-0-	-2261	-0-	1056	1			N	-0-			-0-
04	1350 X	990	-0-	-360	-0-	990	1			N	-0-			-0-
05	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	1			N	-0-			-0-
06	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
08	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498														
03	2449 X	2179	-0-	-270	-0-	2179	1			N	-0-			-0-
04	2370 X	1625	-0-	-745	-0-	1625	1			N	-0-			-0-
05	2449 X	2216	-0-	-233	-0-	2216	1			N	-0-			-0-
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			-0-
08	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 6														
WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031														
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			279
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			279
05	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	1			Y	-0-			279
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			279
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			279
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			279
GOODE UNIT 7														
WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908														
03	DLQ G-10	3245	-0-	3245	6765	3245	1			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2849	-0-	2849	9614	2849	1			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2529	-0-	2529	12143	2529	1			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12143					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12143					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12143					Y	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 7														
WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836														
03	DLQ G-10	1352	-0-	1352	2613	1352	1			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1099	-0-	1099	3712	1099	1			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1906	-0-	1906	5618	1906	1			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5618					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5618					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5618					Y	NO RPT			-0-
GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME)														
XTO ENERGY INC.														
BEARCAT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685														
03	11714 X	11714	-0-	-0-	270	11714	2			N	-0-			-0-
04	9892 X	9892	-0-	-0-	270	9892	2			N	-0-			-0-
05	8868 X	8868	-0-	-0-	270	8868	2			N	-0-			-0-
06	7614	7614	-0-	-0-	270	7614	2			N	-0-			-0-
07	7820 R	7550	-0-	-270	-0-	7550	2			N	-0-			-0-
08	9052	7190	-0-	-1862	-0-	7190	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2294 X	1885	-0-	-409	-0-	1885 2						46
04	2070 X	1576	-0-	-494	-0-	1576 2						46
05	2139 X	1361	-0-	-778	-0-	1361 2						46
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-							46
07	1891 X	1503	-0-	-388	-0-	1503 2						46
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-							46
XTO ENERGY INC.				945936								
HILL X				WELL #: 16 L	RRCID -> 116632	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 9510	PERF. 9345	- 9362			
03	899 N	782	-0-	-117	-0-	36 1	743 2	Y				56
						3 9						
04	990 N	639	-0-	-351	-0-	30 1	609 2	Y				56
05	837 N	756	-0-	-81	-0-	36 1	718 2	Y				58
						2 9						
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y				58
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30 1	623 2	Y				59
						1 9						
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	41 1	847 2	Y				59
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			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
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			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
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-
"Q" MADDOX				WELL #: 1	RRCID -> 191550	COMPL. DATE 06/25/2002	TOTAL DEPTH 5702	PERF. 5016	- 5020			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N				-0-

GROESBECK (WOODBINE)			37107 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
SPENCE ENERGY COMPANY			809332													
TIDWELL CLARK			WELL #:		1	RRCID ->	191502	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2982 - 2985				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-
HAROLD D. ORR (NAVARRO)			39148 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON							
ARLEDGE, TERRY			030801													
MERVISH			WELL #:		1	RRCID ->	113651	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	1864	PERF. 1708 - 1716				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAVE HEART RESOURCES, INC.			089801													
PASNIK			WELL #:		1	RRCID ->	102067	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1634 - 1660				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PASNIK			WELL #:		2	RRCID ->	107511	COMPL. DATE	08/31/1983	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1612 - 1632				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOWLER			WELL #:		1	RRCID ->	109983	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1602 - 1617				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
07	310 N	194	-0-	-116	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
08	341 N	194	-0-	-147	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC GRESHAM TRUST														
39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
182847 WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490														
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
03	6880 X	6880	-0-	-0- B	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
04	6670 X	6670	-0-	-0- B	-0-	6668	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	6907 X	6907	-0-	-0- B	-0-	6907	2			N	-0-			-0-
06	6282 X	6282	-0-	-0- B	-0-	6281	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	6559 X	6559	-0-	-0- B	-0-	6557	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*08	6831 X	6831	-0-	-0- B	-0-	6830	2	1	9	N	1	1	8	-0-
GRESHAM TRUST UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060														
03	48562 X	48562	-0-	-0- B	-0-	48561	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	47607 X	47607	-0-	-0- B	-0-	47606	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	44294 X	44294	-0-	-0- B	-0-	44293	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	40673 X	40673	-0-	-0- B	-0-	40671	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	37193 X	37193	-0-	-0- B	-0-	37192	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	36671 X	36671	-0-	-0- B	-0-	36670	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HEADSVILLE (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. BROWN, RAYMON														
40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE														
945936 WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149														
03	5363 #	3591	-0-	-1772	-0-	116	1	3475	2	N	-0-			-0-
04	4920 #	4687	-0-	-233	-0-	142	1	4545	2	N	-0-			-0-
05	5053 #	4624	-0-	-429	-0-	141	1	4483	2	N	-0-			-0-
06	4770 #	4508	-0-	-262	-0-	137	1	4371	2	N	-0-			-0-
07	4836 #	4701	-0-	-135	-0-	143	1	4558	2	N	-0-			-0-
08	4681	4476	-0-	-205	-0-	135	1	4341	2	N	-0-			-0-
HERRING (WOODBINE) BROWNING, LONDON JOHNSON-LIPSEY														
40810 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON														
103003 WELL #: 1 RRCID -> 162489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6341 - 6346														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
HICKS - LIPSEY														
WELL #: 1 RRCID -> 262894 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5896 - 5908														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. VARISCO ESTATE UNIT														
41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
924624 WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850														
03	15438 #	12968	-0-	-2470	-0-	12968	3			N	-0-			-0-
04	14340 #	12414	-0-	-1926	-0-	12414	3			N	-0-			-0-
05	13888 #	12786	-0-	-1102	-0-	12786	3			N	-0-			-0-
06	14151 R	14151	-0-	-0-	-0-	14151	3			N	-0-			-0-
07	15376 R	15376	-0-	-0-	-0-	15376	3			N	-0-			-0-
*08	15214 R	15214	-0-	-0-	-0-	15214	3			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)										CAPACITY		CNTY: LEON							
AMX ENERGY, INC.																			
REED																			
WELL #: 1										RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148		PERF.16144 - 16220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
03	185500 X	11202	-0-	-174298	-0-	11202	2			N	-0-			-0-					
04	12390 X	10246	-0-	-2144	-0-	10246	2			N	-0-			-0-					
05	12803 X	10308	-0-	-2495	-0-	10308	2			N	-0-			-0-					
06	12300 X	9034	-0-	-3266	-0-	9034	2			N	-0-			-0-					
07	12059 X	8810	-0-	-3249	-0-	8810	2			N	-0-			-0-					
08	DLQ G-10	8256	-0-	8256	8256	8256	2			N	-0-			-0-					
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP										109333									
RAINBOLT RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 217914		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16302 - 16760	
03	8060 X	6847	-0-	-1213	-0-	6847	2			N	-0-			-0-					
04	8610 X	7401	-0-	-1209	-0-	7401	2			N	-0-			-0-					
05	8897 X	7502	-0-	-1395	-0-	7502	2			N	-0-			-0-					
06	8610 X	6112	-0-	-2498	-0-	6112	2			N	-0-			-0-					
07	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-			-0-					
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-					
CHANEY										WELL #: 1		RRCID -> 224216		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 18600		PERF.16532 - 17003	
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-					
04	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-					
05	1333 X	1016	-0-	-317	-0-	1016	2			N	-0-			-0-					
06	1290 X	419	-0-	-871	-0-	419	2			N	-0-			-0-					
07	1922 X	809	-0-	-1113	-0-	809	2			N	-0-			-0-					
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-					
RAINBOLT RANCH										WELL #: 2		RRCID -> 230178		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 18939		PERF.16920 - 17796	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-					
04	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			-0-					
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-					
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-					
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-					
COVEY PARK OPERATING LLC										182847									
AMANDA ROSE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16334 - 17008	
03	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15521	2			N	-0-			-0-					
04	14640 X	10479	-0-	-4161	-0-	10478	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
05	15128 X	14700	-0-	-428	-0-	14700	2			N	-0-			-0-					
06	14640 X	14282	-0-	-358	-0-	14281	2	1	9	N	1	1	8	-0-					
07	15128 X	14612	-0-	-516	-0-	14612	2			N	-0-			-0-					
08	15128 X	14335	-0-	-793	-0-	14335	2			N	-0-			-0-					
CHANEY, J. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000		PERF.15946 - 17150	
03	1333 X	80	-0-	-1253	-0-	80	2			N	-0-			-0-					
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-					
05	2325 X	69	-0-	-2256	-0-	69	2			N	-0-			-0-					
06	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	10063	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-			-0-					
*08	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-			-0-					

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COVEY PARK OPERATING LLC LANDERS				//CONT.// //CONT.//	41515 250 182847	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #:	1	RRCID ->	241838	COMPL.	DATE	06/29/2008	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.16601	- 16933				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	95573 X	93115	-0-	-2458	-0-			93114	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
04	92490 X	92488	-0-	-2	-0-			92488	2				N	-0-				-0-	
05	95140 X	95140	-0-	-0-	-0-			95140	2				N	-0-				-0-	
06	92181 X	92181	-0-	-0-	-0-			92180	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
07	99975 X	99975	-0-	-0-	-0-			99974	2		1	9	N	1		1	8	-0-	
08	95573 X	90807	-0-	-4766	-0-			90806	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				
03	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-			12837	2			N	-0-					-0-	
04	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-			12416	2			N	-0-					-0-	
05	12725 X	12725	-0-	-0-	-0-			12725	2			N	-0-					-0-	
06	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-			12163	2			N	-0-					-0-	
07	12542 X	12542	-0-	-0-	-0-			12542	2			N	-0-					-0-	
*08	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-			12460	2			N	-0-					-0-	
CARR, A. D. A				WELL #:	1	RRCID ->	244963	COMPL.	DATE	09/19/2008	TOTAL	DEPTH	18791	PERF.17367	- 17654				
03	96319 X	96319	-0-	-0-	-0-			96298	2	21	9	N	19		19	8		-0-	
04	94282 X	94282	-0-	-0-	-0-			94259	2	23	9	N	21		21	8		-0-	
05	94659 X	94659	-0-	-0-	-0-			94653	2	6	9	N	5		5	8		-0-	
06	82758 X	82758	-0-	-0-	-0-			82735	2	23	9	N	21		21	8		-0-	
07	82748 X	82748	-0-	-0-	-0-			82727	2	21	9	N	19		19	8		-0-	
*08	81212 X	81212	-0-	-0-	-0-			81206	2	6	9	N	5		5	8		-0-	
LITTLE 4 RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	247684	COMPL.	DATE	01/27/2009	TOTAL	DEPTH	18630	PERF.16703	- 17579				
03	37727 X	37465	-0-	-262	-0-			37462	2	3	9	N	3		3	8		-0-	
04	36510 X	34595	-0-	-1915	-0-			34592	2	3	9	N	3		3	8		-0-	
05	40971 X	40971	-0-	-0-	-0-			40970	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
06	38267 X	38267	-0-	-0-	-0-			38265	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
07	40174 X	40174	-0-	-0-	-0-			40173	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
*08	40789 X	40789	-0-	-0-	-0-			40788	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
SUBLETT				WELL #:	2	RRCID ->	248186	COMPL.	DATE	03/20/2009	TOTAL	DEPTH	16350	PERF.15898	- 16036				
03	93 N	84	-0-	-9	-0-			84	2			N	-0-					-0-	
04	90 N	71	-0-	-19	-0-			71	2			N	-0-					-0-	
05	155 N	92	-0-	-63	-0-			92	2			N	-0-					-0-	
06	90 N	58	-0-	-32	-0-			58	2			N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					-0-	
A. D. CARR "A"				WELL #:	6	RRCID ->	250686	COMPL.	DATE	03/27/2009	TOTAL	DEPTH	18535	PERF.16618	- 17952				
03	1705 X	88	-0-	-1617	-0-			87	2	1	9	N	1		1	8		-0-	
04	1650 X	263	-0-	-1387	-0-			263	2			N	-0-					-0-	
05	837 X	305	-0-	-532	-0-			305	2			N	-0-					-0-	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-			212	2			N	-0-					-0-	
07	279 N	92	-0-	-187	-0-			92	2			N	-0-					-0-	
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					-0-	
LITTLE 4 RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	252401	COMPL.	DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	17850	PERF.16462	- 61468				
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-			9	2			N	-0-					-0-	
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.	382	-0-	382	382			382	2			N	-0-					-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
COVEY PARK OPERATING LLC															
SUBLETT															
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	182847										
				WELL #:	1	RRCID -> 252864				COMPL. DATE 04/28/2008				TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
INGRAM ESTATE UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 252867				COMPL. DATE 02/28/2009				TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-		-0-
07	3100	N	4629	-0-	1529	1529	4629	2				N	-0-		-0-
*08	3100	N	14865	-0-	11765	13294	14865	2				N	-0-		-0-
DCR															
				WELL #:	1	RRCID -> 253072				COMPL. DATE 01/01/2008				TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470	
03	33046	X	33046	-0-	-0-	-0-	33044	2	2	9		N	2	2 8	-0-
04	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	29140	2	1	9		N	1	1 8	-0-
05	27280	X	9010	-0-	-18270	-0-	9010	2				N	-0-		-0-
06	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-	30219	2	1	9		N	1	1 8	-0-
07	29977	X	28568	-0-	-1409	-0-	28567	2	1	9		N	1	1 8	-0-
08	29977	X	28969	-0-	-1008	-0-	28969	2				N	-0-		-0-
CARR, A. D. "A"															
				WELL #:	2	RRCID -> 253130				COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2 8	-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-
LITTLE 4 RANCH															
				WELL #:	5	RRCID -> 256026				COMPL. DATE 02/21/2010				TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732	
03	65503	X	60355	-0-	-5148	-0-	60354	2	1	9		N	1	1 8	-0-
04	63390	X	60397	-0-	-2993	-0-	60396	2	1	9		N	1	1 8	-0-
05	65503	X	63974	-0-	-1529	-0-	63974	2				N	-0-		-0-
06	63970	X	63970	-0-	-0-	-0-	63969	2	1	9		N	1	1 8	-0-
07	62403	X	57538	-0-	-4865	-0-	57538	2				N	-0-		-0-
08	63984	X	55196	-0-	-8788	-0-	55196	2				N	-0-		-0-
NAVASOT															
				WELL #:	1	RRCID -> 256038				COMPL. DATE 12/05/2009				TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558	
03	48996	X	48996	-0-	-0-	-0-	48995	2	1	9		N	1	1 8	-0-
04	46373	X	46373	-0-	-0-	-0-	46372	2	1	9		N	1	1 8	-0-
05	51292	X	51292	-0-	-0-	-0-	51292	2				N	-0-		-0-
06	53185	X	53185	-0-	-0-	-0-	53184	2	1	9		N	1	1 8	-0-
07	47410	X	47410	-0-	-0-	-0-	47409	2	1	9		N	1	1 8	-0-
*08	49741	X	49741	-0-	-0-	-0-	49741	2				N	-0-		-0-
LILY HOPPESS UNIT															
				WELL #:	2	RRCID -> 256039				COMPL. DATE 05/31/2009				TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045	
03	98053	X	75187	-0-	-22866	-0-	75186	2	1	9		N	1	1 8	-0-
04	94890	X	62987	-0-	-31903	-0-	62986	2	1	9		N	1	1 8	-0-
05	94953	X	65546	-0-	-29407	-0-	65546	2				N	-0-		-0-
06	91890	X	63935	-0-	-27955	-0-	63934	2	1	9		N	1	1 8	-0-
07	83266	X	67931	-0-	-15335	-0-	67931	2				N	-0-		-0-
08	75175	X	59120	-0-	-16055	-0-	59120	2				N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
COVEY PARK OPERATING LLC				//CONT.//	182847										
CARR-NAVASOT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256195	COMPL.	DATE 10/21/2009	TOTAL	DEPTH	17875	PERF.16931	- 17438	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03		38874 X	37808	-0-	-1066	-0-	37807	2	1	9	N	1	8	-0-	
04		38550 X	21968	-0-	-16582	-0-	21967	2	1	9	N	1	8	-0-	
05		39835 X	35099	-0-	-4736	-0-	35099	2			N	-0-		-0-	
06		38550 X	33653	-0-	-4897	-0-	33651	2	2	9	N	2	8	-0-	
07		38316 X	35113	-0-	-3203	-0-	35112	2	1	9	N	1	8	-0-	
08		37820 X	31599	-0-	-6221	-0-	31599	2			N	-0-		-0-	
LITTLE 4 RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	256205	COMPL.	DATE 01/20/2010	TOTAL	DEPTH	17775	PERF.17278	- 17325	
03		855057 X	156433	-0-	-698624	-0-	156379	2	54	9	N	49	8	-0-	
04		102332 X	102332	-0-	-0-	-0-	102224	2	108	9	N	98	8	-0-	
05		78512 X	78512	-0-	-0-	-0-	78490	2	22	9	N	20	8	-0-	
06		63157 X	63157	-0-	-0-	-0-	63058	2	99	9	N	90	8	-0-	
07		71817 X	71817	-0-	-0-	-0-	71682	2	135	9	N	123	8	-0-	
*08		50591 X	50591	-0-	-0-	-0-	50554	2	37	9	N	34	8	-0-	
NAVASOT				WELL #:	2	RRCID ->	256237	COMPL.	DATE 12/07/2009	TOTAL	DEPTH	18129	PERF.17256	- 17687	
03		101773 X	63092	-0-	-38681	-0-	63090	2	2	9	N	2	8	-0-	
04		98490 X	70564	-0-	-27926	-0-	70563	2	1	9	N	1	8	-0-	
05		96751 X	36619	-0-	-60132	-0-	36619	2			N	-0-		-0-	
06		91740 X	16208	-0-	-75532	-0-	16207	2	1	9	N	1	8	-0-	
07		82336 X	13358	-0-	-68978	-0-	13355	2	3	9	N	3	8	-0-	
08		72912 X	32809	-0-	-40103	-0-	32809	2			N	-0-		-0-	
SOUTHWORTH				WELL #:	2	RRCID ->	256507	COMPL.	DATE 10/14/2009	TOTAL	DEPTH	18560	PERF.17788	- 18380	
03		53537 X	43692	-0-	-9845	-0-	43691	2	1	9	N	1	8	-0-	
04		70401 X	70401	-0-	-0-	-0-	70400	2	1	9	N	1	8	-0-	
05		58906 X	58906	-0-	-0-	-0-	58906	2			N	-0-		-0-	
06		74361 X	74361	-0-	-0-	-0-	74360	2	1	9	N	1	8	-0-	
07		65988 X	65988	-0-	-0-	-0-	65988	2			N	-0-		-0-	
*08		66308 X	66308	-0-	-0-	-0-	66308	2			N	-0-		-0-	
A. D. CARR A				WELL #:	5	RRCID ->	256549	COMPL.	DATE 04/06/2010	TOTAL	DEPTH	18090	PERF.17606	- 17824	
03		60016 X	56080	-0-	-3936	-0-	56079	2	1	9	N	1	8	-0-	
04		57300 X	42818	-0-	-14482	-0-	42817	2	1	9	N	1	8	-0-	
05		58993 X	52214	-0-	-6779	-0-	52214	2			N	-0-		-0-	
06		56490 X	51085	-0-	-5405	-0-	51083	2	2	9	N	2	8	-0-	
07		57846 X	56173	-0-	-1673	-0-	56172	2	1	9	N	1	8	-0-	
08		56079 X	55316	-0-	-763	-0-	55315	2	1	9	N	1	8	-0-	
SOUTHWORTH				WELL #:	3	RRCID ->	256691	COMPL.	DATE 04/07/2010	TOTAL	DEPTH	19110	PERF.16824	- 18352	
03		16039 X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-		-0-	
04		22472 X	22472	-0-	-0-	-0-	22471	2	1	9	N	1	8	-0-	
05		26943 X	26943	-0-	-0-	-0-	26943	2			N	-0-		-0-	
06		20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	20285	2	1	9	N	1	8	-0-	
07		20745 X	20745	-0-	-0-	-0-	20745	2			N	-0-		-0-	
*08		16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			N	-0-		-0-	
DCR GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	257386	COMPL.	DATE 04/23/2010	TOTAL	DEPTH	19775	PERF.17701	- 19046	
03		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-		-0-	
04		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	8	-0-	
05		2108 N	2084	-0-	-24	-0-	2084	2			N	-0-		-0-	
06		2280 N	2084	-0-	-196	-0-	2084	2			N	-0-		-0-	
07		2356 N	2138	-0-	-218	-0-	2138	2			N	-0-		-0-	
*08		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-		-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)										CAPACITY		CNTY: LEON							
COVEY PARK OPERATING LLC																			
CARR-NAVASOT UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	79052 X	79052	-0-	-0-	-0-	-0-	79052	2			N	-0-					-0-		
04	64380 X	64380	-0-	-0-	-0-	-0-	64378	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
05	62794 X	62794	-0-	-0-	-0-	-0-	62793	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
06	50463 X	50463	-0-	-0-	-0-	-0-	50460	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
07	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	-0-	21373	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
*08	34133 X	34133	-0-	-0-	-0-	-0-	34133	2			N	-0-					-0-		
LILY HOPPESS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328									
03	78430 X	63313	-0-	-15117	-0-	-0-	63311	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
04	64680 X	61941	-0-	-2739	-0-	-0-	61940	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05	65348 X	65348	-0-	-0-	-0-	-0-	65348	2			N	-0-					-0-		
06	66596 X	66596	-0-	-0-	-0-	-0-	66594	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
07	66955 X	66955	-0-	-0-	-0-	-0-	66954	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
*08	68301 X	68301	-0-	-0-	-0-	-0-	68301	2			N	-0-					-0-		
DOROTHY ALLEN UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908									
03	110980 X	103378	-0-	-7602	-0-	-0-	103377	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
04	107400 X	99639	-0-	-7761	-0-	-0-	99638	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05	109554 X	103391	-0-	-6163	-0-	-0-	103391	2			N	-0-					-0-		
06	105450 X	98524	-0-	-6926	-0-	-0-	98523	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07	107353 X	101169	-0-	-6184	-0-	-0-	101168	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
08	103385 X	100517	-0-	-2868	-0-	-0-	100516	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
MCMURREY TRUST "A" UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704									
03	22317 X	22317	-0-	-0-	-0-	-0-	22317	2			N	-0-					-0-		
04	29235 X	29235	-0-	-0-	-0-	-0-	29235	2			N	-0-					-0-		
05	27687 X	27687	-0-	-0-	-0-	-0-	27687	2			N	-0-					-0-		
06	16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	-0-	16836	2			N	-0-					-0-		
07	23968 X	23968	-0-	-0-	-0-	-0-	23967	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
*08	22688 X	22688	-0-	-0-	-0-	-0-	22688	2			N	-0-					-0-		
SENATOR RANCH "B" UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173									
03	94488 X	89438	-0-	-5050	-0-	-0-	89438	2			N	-0-					-0-		
04	90000 X	86652	-0-	-3348	-0-	-0-	86651	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
05	90954 X	88835	-0-	-2119	-0-	-0-	88835	2			N	-0-					-0-		
06	87180 X	85091	-0-	-2089	-0-	-0-	85089	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
07	89528 X	82796	-0-	-6732	-0-	-0-	82795	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
*08	96412 X	96412	-0-	-0-	-0-	-0-	96412	2			N	-0-					-0-		
SENATOR RANCH "A" UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682									
03	46159 X	37805	-0-	-8354	-0-	-0-	37803	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
04	44220 X	41775	-0-	-2445	-0-	-0-	41773	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
05	45694 X	39210	-0-	-6484	-0-	-0-	39210	2			N	-0-					-0-		
06	44220 X	38214	-0-	-6006	-0-	-0-	38213	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07	43183 X	36623	-0-	-6560	-0-	-0-	36623	2			N	-0-					-0-		
08	43183 X	33365	-0-	-9818	-0-	-0-	33365	2			N	-0-					-0-		
MCMURREY-STATE UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950									
03	30132 X	29347	-0-	-785	-0-	-0-	29346	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
04	29160 X	28694	-0-	-466	-0-	-0-	28692	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
05	30132 X	29337	-0-	-795	-0-	-0-	29337	2			N	-0-					-0-		
06	29160 X	27985	-0-	-1175	-0-	-0-	27984	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07	30132 X	29095	-0-	-1037	-0-	-0-	29093	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
08	29636 X	28821	-0-	-815	-0-	-0-	28821	2			N	-0-					-0-		

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//			41515 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//			182847													
ADAMS-STATE UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 261221			COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		109523 X	95024	-0-	-14499	-0-				95023 2		1	9	N		1	1 8		-0-
04		105990 X	93266	-0-	-12724	-0-				93266 2				N		-0-			-0-
05		99820 X	96704	-0-	-3116	-0-				96704 2				N		-0-			-0-
06		94530 X	91311	-0-	-3219	-0-				91309 2		2	9	N		2	2 8		-0-
07		97681 X	92298	-0-	-5383	-0-				92297 2		1	9	N		1	1 8		-0-
08		96689 X	91692	-0-	-4997	-0-				91692 2				N		-0-			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 261273			COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-			-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-				374 2				N		-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-				20 2				N		-0-			-0-
*08		935 N	935	-0-	-0-	-0-				929 2		6	9	N		5	5 8		-0-
NCC UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 261732			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
03		52235 X	39609	-0-	-12626	-0-				39608 2		1	9	N		1	1 8		-0-
04		48720 X	42146	-0-	-6574	-0-				42144 2		2	9	N		2	2 8		-0-
05		49011 X	39158	-0-	-9853	-0-				39158 2				N		-0-			-0-
06		44730 X	40139	-0-	-4591	-0-				40137 2		2	9	N		2	2 8		-0-
07		46221 X	40449	-0-	-5772	-0-				40448 2		1	9	N		1	1 8		-0-
08		43555 X	39382	-0-	-4173	-0-				39381 2		1	9	N		1	1 8		-0-
ADAMS-STATE UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 261733			COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202				
03		69843 X	66760	-0-	-3083	-0-				66759 2		1	9	N		1	1 8		-0-
04		67590 X	64772	-0-	-2818	-0-				64771 2		1	9	N		1	1 8		-0-
05		69843 X	66563	-0-	-3280	-0-				66563 2				N		-0-			-0-
06		66900 X	63311	-0-	-3589	-0-				63310 2		1	9	N		1	1 8		-0-
07		67766 X	60061	-0-	-7705	-0-				60060 2		1	9	N		1	1 8		-0-
08		66929 X	64363	-0-	-2566	-0-				64363 2				N		-0-			-0-
MCMURREY-STATE UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 261886			COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508				
03		60016 X	54260	-0-	-5756	-0-				54260 2				N		-0-			-0-
04		58080 X	53849	-0-	-4231	-0-				53848 2		1	9	N		1	1 8		-0-
05		60016 X	49432	-0-	-10584	-0-				49432 2				N		-0-			-0-
06		56610 X	43262	-0-	-13348	-0-				43261 2		1	9	N		1	1 8		-0-
07		55645 X	50993	-0-	-4652	-0-				50992 2		1	9	N		1	1 8		-0-
08		55645 X	50667	-0-	-4978	-0-				50667 2				N		-0-			-0-
ADAMS-STATE UNIT			WELL #:			8			RRCID -> 262516			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274				
03		76849 X	74743	-0-	-2106	-0-				74743 2				N		-0-			-0-
04		74370 X	57927	-0-	-16443	-0-				57927 2				N		-0-			-0-
05		76849 X	19779	-0-	-57070	-0-				19779 2				N		-0-			-0-
06		74370 X	59296	-0-	-15074	-0-				59296 2				N		-0-			-0-
07		76849 X	59454	-0-	-17395	-0-				59454 2				N		-0-			-0-
08		74741 X	61532	-0-	-13209	-0-				61532 2				N		-0-			-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 264718			COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384				
03		81251 X	59263	-0-	-21988	-0-				59262 2		1	9	N		1	1 8		-0-
04		72210 X	66966	-0-	-5244	-0-				66965 2		1	9	N		1	1 8		-0-
05		74617 X	67138	-0-	-7479	-0-				67138 2				N		-0-			-0-
06		71040 X	63532	-0-	-7508	-0-				63530 2		2	9	N		2	2 8		-0-
07		72943 X	64960	-0-	-7983	-0-				64958 2		2	9	N		2	2 8		-0-
08		69192 X	40956	-0-	-28236	-0-				40955 2		1	9	N		1	1 8		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
COVEY PARK OPERATING LLC														
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT														
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
				//CONT.//	182847									
				WELL #:	1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL	DEPTH	17838	PERF.17548	- 17612
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	11594 X	10124	-0-	-1470	-0-	10124	2			N	-0-			-0-
04	11220 X	9618	-0-	-1602	-0-	9618	2			N	-0-			-0-
05	11005 X	8810	-0-	-2195	-0-	8810	2			N	-0-			-0-
06	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-			-0-
07	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-			-0-
08	10137 X	3935	-0-	-6202	-0-	3935	2			N	-0-			-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT														
				WELL #:	4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL	DEPTH	17750	PERF.17402	- 18118
03	54392 X	54392	-0-	-0-	-0-	54392	2			N	-0-			-0-
04	56229 X	56229	-0-	-0-	-0-	56228	2	1	9	N	1	8		-0-
05	56633 X	56633	-0-	-0-	-0-	56633	2			N	-0-			-0-
06	53323 X	53323	-0-	-0-	-0-	53321	2	2	9	N	2	8		-0-
07	54032 X	54032	-0-	-0-	-0-	54031	2	1	9	N	1	8		-0-
08	17794 X	8788	-0-	-9006	-0-	8787	2	1	9	N	1	8		-0-
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL	DEPTH	18151	PERF.17840	- 17922
03	10757 X	9642	-0-	-1115	-0-	9642	2			N	-0-			-0-
04	10410 X	9396	-0-	-1014	-0-	9396	2			N	-0-			-0-
05	10757 X	9511	-0-	-1246	-0-	9511	2			N	-0-			-0-
06	10350 X	8629	-0-	-1721	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
07	9982 X	9235	-0-	-747	-0-	9235	2			N	-0-			-0-
08	9703 X	9012	-0-	-691	-0-	9012	2			N	-0-			-0-
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP														
THEISS														
				WELL #:	1	RRCID ->	254136	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL	DEPTH	22000	PERF.17794	- 17848
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-			190
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			190
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	154	2	19	9	N	17			207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			207
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	191	2	13	9	N	12			219
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		2			N	-0-			219
FOSSIL OPERATING, INC.														
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1														
				WELL #:	1	RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL	DEPTH	20050	PERF.16120	- 17463
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-			-0-
05	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-			-0-
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-			-0-
07	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1														
				WELL #:	1	RRCID ->	207506	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL	DEPTH	19150	PERF.15030	- 17216
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
FOSSIL OPERATING, INC.														
FOSSIL LONE OAK RANCH														
		//CONT.//		41515	250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON		
		//CONT.//		278846										
		WELL #:		1		RRCID -> 211798			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
03	12617 X	11634	-0-	-983	-0-	992	1	10642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12210 X	10413	-0-	-1797	-0-	957	1	9456	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12245 X	6170	-0-	-6075	-0-	571	1	5599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12132 X	12132	-0-	-0-	-0-	896	1	11236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	11625 X	11106	-0-	-519	-0-	992	1	10114	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	11625 X	8742	-0-	-2883	-0-	800	1	7942	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL GREER														
		WELL #:		1		RRCID -> 212314			COMPL. DATE 04/25/2007			TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397		
03	18848 X	18761	-0-	-87	-0-	18761	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	18240 X	15315	-0-	-2925	-0-	15315	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	17901 X	17901	-0-	-0-	-0-	17901	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	18150 X	16068	-0-	-2082	-0-	16068	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	18755 X	17371	-0-	-1384	-0-	17371	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	18755 X	15908	-0-	-2847	-0-	15908	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
		WELL #:		1		RRCID -> 218220			COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962		
03	12865 X	10402	-0-	-2463	-0-	10402	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	12450 X	8819	-0-	-3631	-0-	8818	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
05	12865 X	10296	-0-	-2569	-0-	10296	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12450 X	9906	-0-	-2544	-0-	9906	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10633 X	8730	-0-	-1903	-0-	8730	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	13405 X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN, LTD.														
		WELL #:		2		RRCID -> 220086			COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 18700 PERF.12994 - 18354		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2015 - P/A 04/23/15														
FOSSIL WILDMAN TRUST														
		WELL #:		2		RRCID -> 222705			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566		
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
FOSSIL JOHN PARKER														
		WELL #:		1		RRCID -> 224789			COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621		
03	10137 X	9660	-0-	-477	-0-	9660	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10110 X	9256	-0-	-854	-0-	9255	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
05	10447 X	8693	-0-	-1754	-0-	8693	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10110 X	9090	-0-	-1020	-0-	9090	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10261 X	9475	-0-	-786	-0-	9475	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	9672 X	6818	-0-	-2854	-0-	6818	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846														
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
03	19385 X	19385	-0-	-0-	-0-	770	1	18614	2	N	1	1	8	-0-
04	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	825	1	17469	2	N	1	1	8	-0-
05	18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	688	1	17940	2	N	-0-			-0-
06	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	825	1	16902	2	N	-0-			-0-
07	17803 X	17803	-0-	-0-	-0-	839	1	16964	2	N	-0-			-0-
*08	18218 X	18218	-0-	-0-	-0-	853	1	17365	2	N	-0-			-0-
FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830														
03	2697 X	1694	-0-	-1003	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
04	2610 X	595	-0-	-2015	-0-	595	2			N	-0-			-0-
05	2697 X	479	-0-	-2218	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	2610 X	596	-0-	-2014	-0-	596	2			N	-0-			-0-
07	2697 X	2561	-0-	-136	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
*08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076														
03	13237 X	11362	-0-	-1875	-0-	1705	1	9656	2	N	1	1	8	-0-
04	11640 X	10383	-0-	-1257	-0-	1650	1	8732	2	N	1	1	8	-0-
05	11563 X	9002	-0-	-2561	-0-	1045	1	7957	2	N	-0-			-0-
06	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	1650	1	10219	2	N	-0-			-0-
07	11563 X	9921	-0-	-1642	-0-	1595	1	8326	2	N	-0-			-0-
08	11377 X	8960	-0-	-2417	-0-	1705	1	7255	2	N	-0-			-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418														
03	13636 X	13636	-0-	-0-	-0-	13635	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	12290	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	12183 X	12020	-0-	-163	-0-	12019	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	13200 X	11725	-0-	-1475	-0-	11725	2			N	-0-			-0-
07	13640 X	12071	-0-	-1569	-0-	12071	2			N	-0-			-0-
08	13485 X	11664	-0-	-1821	-0-	11664	2			N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520														
03	50190 X	50190	-0-	-0-	-0-	50189	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	58404 X	58404	-0-	-0-	-0-	58402	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	57670 X	57670	-0-	-0-	-0-	57669	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	55546 X	55546	-0-	-0-	-0-	55546	2			N	-0-			-0-
07	51600 X	51600	-0-	-0-	-0-	51600	2			N	-0-			-0-
08	58683 X	46207	-0-	-12476	-0-	46207	2			N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604														
03	58094 X	56291	-0-	-1803	-0-	56290	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	57257 X	57257	-0-	-0-	-0-	57255	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05	62217 X	53258	-0-	-8959	-0-	53257	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	60210 X	44698	-0-	-15512	-0-	44698	2			N	-0-			-0-
07	62217 X	43426	-0-	-18791	-0-	43426	2			N	-0-			-0-
08	59179 X	37977	-0-	-21202	-0-	37977	2			N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														
FOSSIL OPERATING, INC.														
FOSSIL HOLMES GU #1														
		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		//CONT.//		278846										
		WELL #:		1	RRCID -> 241479		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 16388		PERF.16996		- 17004	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
03		775 X	657	-0-	-118	-0-	657	2		N	-0-			-0-
04		750 X	91	-0-	-659	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05		961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
06		930 X	144	-0-	-786	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	99	-0-	99	99	99	2		N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH														
		WELL #:		6	RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16050		- 16355	
03		20770 X	14381	-0-	-6389	-0-	14381	2		N	-0-			-0-
04		20100 X	17516	-0-	-2584	-0-	17516	2	1	9	N	1	8	-0-
05		20770 X	12529	-0-	-8241	-0-	12529	2		N	-0-			-0-
06		17340 X	12990	-0-	-4350	-0-	12990	2		N	-0-			-0-
07		18104 X	13330	-0-	-4774	-0-	13330	2		N	-0-			-0-
08		18104 X	11561	-0-	-6543	-0-	11561	2		N	-0-			-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1														
		WELL #:		1	RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605		PERF.17308		- 18589	
03		57257 X	44728	-0-	-12529	-0-	44727	2	1	9	N	1	8	-0-
04		55410 X	48066	-0-	-7344	-0-	48065	2	1	9	N	1	8	-0-
05		49324 X	49324	-0-	-0-	-0-	49323	2	1	9	N	1	8	-0-
06		46620 X	38879	-0-	-7741	-0-	38879	2		N	-0-			-0-
07		49662 X	43909	-0-	-5753	-0-	43909	2		N	-0-			-0-
*08		49846 X	49846	-0-	-0-	-0-	49846	2		N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST														
		WELL #:		5	RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16485		- 18831	
03		41602 X	36227	-0-	-5375	-0-	36226	2	1	9	N	1	8	-0-
04		40260 X	39120	-0-	-1140	-0-	39119	2	1	9	N	1	8	-0-
05		38502 X	34753	-0-	-3749	-0-	34753	2		N	-0-			-0-
06		36543 X	36543	-0-	-0-	-0-	36543	2		N	-0-			-0-
07		40424 X	35091	-0-	-5333	-0-	35091	2		N	-0-			-0-
08		40362 X	33432	-0-	-6930	-0-	33432	2		N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1														
		WELL #:		4	RRCID -> 258121		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 18671		PERF.18164		- 18527	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		1	RRCID -> 259004		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 17794		PERF.16488		- 17012	
03		41788 X	32131	-0-	-9657	-0-	32130	2	1	9	N	1	8	-0-
04		40470 X	38258	-0-	-2212	-0-	38257	2	1	9	N	1	8	-0-
05		41819 X	39598	-0-	-2221	-0-	39598	2		N	-0-			-0-
06		40470 X	38552	-0-	-1918	-0-	38552	2		N	-0-			-0-
07		40087 X	40087	-0-	-0-	-0-	40087	2		N	-0-			-0-
08		39587 X	37241	-0-	-2346	-0-	37241	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	
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
06		420 N	58	-0-	-362	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
08		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
FOSSIL OPERATING, INC.		//CONT.//		278846									
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	7130 X	1180	-0-	-5950	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
04	5460 X	642	-0-	-4818	-0-	642	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	942	-0-	-3212	-0-	942	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	86	-0-	-3934	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	2015 X	98	-0-	-1917	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	1178 X	25	-0-	-1153	-0-	25	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				
03	DLQ G-10	8391	-0-	8391	17791	8391	2		N	-0-			-0-
04	25281 X	7490	-0-	-17791	-0-	7490	2		N	-0-			-0-
05	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2		N	-0-			-0-
06	10080 X	7709	-0-	-2371	-0-	7709	2		N	-0-			-0-
07	10416 X	7748	-0-	-2668	-0-	7748	2		N	-0-			-0-
08	8401 X	7451	-0-	-950	-0-	7451	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
BLACK, F. E.		WELL #:		1	RRCID -> 230629		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006				
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	N	-0-		-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	482	2	N	-0-		-0-
06	600 N	534	-0-	-66	-0-	5	1	529	2	N	-0-		-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	788	2	N	-0-		-0-
*08	496 N	416	-0-	-80	-0-	4	1	412	2	N	-0-		-0-

SND OPERATING, L.L.C.		797127											
LION HEART		WELL #:		1	RRCID -> 246785		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314				
03	558 N	408	-0-	-150	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	370	-0-	-680	-0-	370	2		N	-0-			-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2		N	-0-			-0-
06	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		41515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
FOSSIL OPERATING, INC.		278846											
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 229942		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744				
03	12741 X	12563	-0-	-178	-0-	770	1	11792	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	12282 X	12282	-0-	-0-	-0-	825	1	11456	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
05	12834 X	10673	-0-	-2161	-0-	688	1	9985	2	N	-0-		-0-
06	12420 X	10439	-0-	-1981	-0-	743	1	9696	2	N	-0-		-0-
07	12834 X	10826	-0-	-2008	-0-	839	1	9987	2	N	-0-		-0-
08	12679 X	10765	-0-	-1914	-0-	825	1	9940	2	N	-0-		-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		4H	RRCID -> 232272		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL LONE OAK RANCH				//CONT.// WELL #:	41515 300 278846 3H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON							
						RRCID -> 233789	COMPL. DATE 12/23/2007	TOTAL DEPTH 13308	PERF.13443	- 16102								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	992 2	1 9	10895	2	N		2	2	8			-0-	
04	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	960 2	1 9	5953	2	N		2	2	8			-0-	
05	6975 X	5861	-0-	-1114	-0-	960 1	1 9	4900	2	N		1	1	8			-0-	
06	7500 X	4613	-0-	-2887	-0-	960 1	1	3653	2	N		-0-					-0-	
07	7750 X	7659	-0-	-91	-0-	960 1	1	6699	2	N		-0-					-0-	
*08	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	960 1	1	7199	2	N		-0-					-0-	
HILLTOP RESORT (PETTET) FOSSIL OPERATING, INC. FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1					41515 350 278846 2 C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON							
						RRCID -> 218176	COMPL. DATE 02/15/2012	TOTAL DEPTH 14658	PERF.10244	- 10252								
03	3751	3742	-0-	-9	-0-	1705 1	1	2037	2	N		-0-					-0-	
04	3630	3306	-0-	-324	-0-	1465 1	1	1841	2	N		-0-					-0-	
05	3751	3545	-0-	-206	-0-	1550 1	1	1995	2	N		-0-					-0-	
06	3630	3337	-0-	-293	-0-	1500 1	1	1837	2	N		-0-					-0-	
07	3751	1951	-0-	-1800	-0-	815 1	1	1136	2	N		-0-					-0-	
08	3751	3049	-0-	-702	-0-	635 1	1	2414	2	N		-0-					-0-	
HOLLMAN (7777) PINNERGY, LTD. ALDERMAN					42227 500 665701 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 105952	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12307	PERF. 4044	- 4148								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
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-	
TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN					844253 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 088234	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 7777	- 7792								
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	3 1	1	362	2	N		-0-					-0-	
04	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	3 1	1	1042	2	N		-0-					-0-	
05	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	3 1	1	1390	2	N		-0-					-0-	
06	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	3 1	1	1464	2	N		-0-					-0-	
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	3 1	1	1859	2	N		-0-					-0-	
*08	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	3 1	1	2159	3	N		-0-					-0-	
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER CARPENTER, BH B					44580 600 806415 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FREESTONE							
						RRCID -> 110767	COMPL. DATE 01/13/1984	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 3728	- 3736								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					159	
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	

IVANHOE, WEST (RODESSA)														CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC.															
MILLER, A.H.															
WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	2				20
*01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	308	1	3506	2	N	-0-				20
*02	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	274	1	3164	2	N	-0-				20
*03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	280	1	2851	2	N	-0-				20
*04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	305	1	3387	2	N	-0-				20
*05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	256	1	2642	2	N	-0-				20
06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	253	1	2657	2	N	2				22
07	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	325	1	3590	2	N	-0-				22
*08	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	301	1	3212	2	N	-0-				22
SMYTHE, E.L.														WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472	
*12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	Y	-0-				-0-
*01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	118 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-				-0-
MARATHON OIL COMPANY														WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517	
JOBE #1															
03	589 N	583	-0-	-6	-0-	335	1	248	2	N	-0-				13
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	324	1	216	2	N	-0-				13
05	620 N	497	-0-	-123	-0-	335	1	162	2	N	-0-				13
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	324	1	216	2	N	-0-				13
07	558 N	446	-0-	-112	-0-	335	1	111	2	N	-0-				13
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	335	1	178	2	N	-0-				13
SUGAR ENTERPRISES, LLC														WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552	
CONNELL, THOMAS B.															
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				166
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4				170
*05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				170
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3				173
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3				176
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				176
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)														WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 15287 - 15387	
MARATHON OIL COMPANY															
BEDDINGFIELD															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 15078 - 15280														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
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-
JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590														
03		682 N	605	-0-	-77	-0-	605	3				N	-0-	84
04		570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3				N	-0-	84
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3				N	-0-	84
06		600 N	556	-0-	-44	-0-	556	3				N	-0-	84
07		589 N	510	-0-	-79	-0-	510	3				N	-0-	84
08		620 N	506	-0-	-114	-0-	506	3				N	-0-	84
HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649														
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3				N	-0-	50
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	9		N	26	76
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	115	3	50	9		N	45	121
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	168	3	50	9		N	45	166
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-	166
*08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3				N	-0-	166
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621														
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3				N	-0-	54
04		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3				N	-0-	54
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3				N	-0-	54
06		660 N	565	-0-	-95	-0-	565	3				N	-0-	54
07		868 N	591	-0-	-277	-0-	591	3				N	-0-	54
*08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3				N	-0-	54
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765														
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9		N	8	114
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	3	145	9		N	132	67
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-	67
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3				N	-0-	67
07		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3				N	-0-	67
*08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-	67
RAMTEX ENERGY LLC 690225														
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802														
03		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	256	1	1714	2		Y	-0-	29
04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	344	1	1538	2		Y	-0-	29
05		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	283	1	1603	2		Y	-0-	29
06		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	225	1	1653	2		Y	4	33
							4	9						
07		3100 N	4061	-0-	961	961	447	1	3614	2		Y	-0-	33
*08		3100 N	2275	-0-	-825	136	300	1	1975	2		Y	-0-	33

JEWETT (PETTIT)													CNTY: LEON	
RAMTEX ENERGY LLC														
BOSLEY, VERNON														
//CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 690225														
WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	148 1	998 2	Y	5				45	
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	126 1	849 2	Y	5				50	
05	1054 N	785	-0-	-269	-0-	116 1	660 2	Y	8				58	
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	125 1	918 2	Y	7				65	
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	141 1	1145 2	Y	14				79	
*08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	171 1	1255 2	Y	-0-				79	
CLUTE, M. G. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803														
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	99 1	665 2	N	-0-				25	
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	93 1	629 2	N	-0-				25	
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	160 1	903 2	N	-0-				25	
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	83 1	606 2	N	-0-				25	
07	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	295 1	2384 2	N	3				28	
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	153 1	1121 2	N	2				30	
CLUTE														
WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800														
03	279 N	102	-0-	-177	-0-	12 1	86 2	N	4				44	
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	16 1	107 2	N	-0-				44	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	26 1	146 2	N	-0-				44	
06	90 N	51	-0-	-39	-0-	6 1	45 2	N	-0-				44	
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	13 1	106 2	N	-0-				44	
08	186 N	44	-0-	-142	-0-	5 1	39 2	N	-0-				44	
SCOTT, A. J. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750														
03	1829 X	452	-0-	-1377	-0-	58 1	394 2	N	-0-				52	
04	1770 X	823	-0-	-947	-0-	107 1	716 2	N	-0-				52	
05	1829 X	1626	-0-	-203	-0-	245 1	1381 2	N	-0-				52	
06	1770 X	971	-0-	-799	-0-	117 1	854 2	N	-0-				52	
07	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	211 1	1706 2	N	-0-				52	
08	1612 X	619	-0-	-993	-0-	74 1	543 2	N	2				54	
BARRON, ELLA D. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770														
03	2666 X	1267	-0-	-1399	-0-	164 1	1103 2	N	-0-				20	
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	204 1	1366 2	N	-0-				20	
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	193 1	1094 2	N	-0-				20	
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1764 1	240 2	N	-0-				20	
07	3100 N	3784	-0-	684	684	415 1	3363 2	N	5				25	
*08	2369 N	1685	-0-	-684	-0-	202 1	1483 2	N	-0-				25	
CLUTE, M.G. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789														
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	106 1	711 2	N	-0-				18	
04	1200 N	954	-0-	-246	-0-	124 1	830 2	N	-0-				18	
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	64 1	361 2	N	-0-				18	
06	780 N	203	-0-	-577	-0-	24 1	179 2	N	-0-				18	
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	138 1	1115 2	N	-0-				18	
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	57 1	417 2	N	-0-				18	

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON													
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225																			
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9439 - 9784											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
03		775 N	626	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	81	1	545	2	N	-0-	-0-							27
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	734	2	N	-0-	-0-							27
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	560	2	N	-0-	-0-							27
06		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1334	2	N	-0-	-0-							27
07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	2011	2	N	-0-	-0-							27
*08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	852	2	N	-0-	-0-							27

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880		PERF. 9381 - 9745											
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-	-0-							29
04		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	537	2	N	-0-	-0-							29
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	883	2	N	-0-	-0-							29
06		510 N	471	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	57	1	414	2	N	-0-	-0-							29
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	976	2	N	-0-	-0-							29
08		1054 N	599	-0-	-0-	-455	-0-	-0-	-0-	72	1	527	2	N	-0-	-0-							29

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8707 - 8845											
03		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	N	-0-	-0-							30
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	715	2	N	-0-	-0-							30
05		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	953	2	N	-0-	-0-							30
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	627	2	N	-0-	-0-							30
07		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1266	2	N	-0-	-0-							30
08		1116 N	587	-0-	-0-	-529	-0-	-0-	-0-	70	1	517	2	N	-0-	-0-							30

HILL, A.G. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 140738		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9559 - 9840											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							85
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							85
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							85

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											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-

XTO ENERGY INC.		945936																					
PULLEN		WELL #:		1 U		RRCID -> 095316		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-							-0-

JEWETT (PETTIT)			//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
OGLE			WELL #:		1	RRCID -> 238958		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9466 - 9713							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		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		
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			191
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			191
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			191
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			191
07		837 N	492	-0-	-345	-0-	492	3		N	-0-			191
*08		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			191

HELMCAMP			WELL #:		2	RRCID -> 167187		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 10416		PERF.10193 - 10322		
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			78
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3		N	-0-			78
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			78
06		780 N	608	-0-	-172	-0-	608	3		N	-0-			78
07		682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3		N	-0-			78
*08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			78

SHARP, A. L.			WELL #:		2	RRCID -> 170581		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10148 - 10359		
03		3100 X	2474	-0-	-626	-0-	2472	3	2 9	N	2			27
04		3000 X	782	-0-	-2218	-0-	782	3		N	-0-			27
05		3100 X	2451	-0-	-649	-0-	2451	3		N	-0-			27
06		3000 X	1494	-0-	-1506	-0-	1494	3		N	-0-			27
07		2480 X	707	-0-	-1773	-0-	707	3		N	-0-			27
08		2480 X	131	-0-	-2349	-0-	131	3		N	-0-			27

HARCROW, S			WELL #:		1	RRCID -> 170847		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 9788		PERF. 9647 - 9771		
03		3100 X	2901	-0-	-199	-0-	2901	1		N	-0-			-0-
04		2970 N	2876	-0-	-94	-0-	2876	1		N	-0-			-0-
05		3100 X	2960	-0-	-140	-0-	2960	1		N	-0-			-0-
06		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			-0-
*07		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3		N	-0-			-0-
08		2976 X	2658	-0-	-318	-0-	2658	3		N	-0-			-0-

GUINN			WELL #:		2	RRCID -> 173168		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 10516		PERF.10214 - 10424		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK)															46335 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.															//CONT.// 090870																				
HILL, A. G.															WELL #: 3					RRCID -> 177220					COMPL. DATE 04/16/2000					TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE
03		2263	N	1417		-0-		-846		-0-			-0-				1417	3					N		-0-									64	
04		1436	N	1436		-0-		-0-		-0-			-0-				1436	3					N		-0-									64	
05		1302	N	1170		-0-		-132		-0-			-0-				1170	3					N		-0-									64	
06		1380	N	1060		-0-		-320		-0-			-0-				1060	3					N		-0-									64	
07		1488	N	1224		-0-		-264		-0-			-0-				1224	3					N		-0-									64	
*08		1932	N	1932		-0-		-0-		-0-			-0-				1932	3					N		-0-									64	
MONTGOMERY, J. R.															WELL #: 2					RRCID -> 189503					COMPL. DATE 06/16/2002					TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552					
03		558	N	287		-0-		-271		-0-			-0-				287	3					N		-0-									114	
04		330	N	260		-0-		-70		-0-			-0-				260	3					N		-0-									114	
05		513	N	513		-0-		-0-		-0-			-0-				513	3					N		-0-									114	
06		327	N	327		-0-		-0-		-0-			-0-				327	3					N		-0-									114	
07		448	N	448		-0-		-0-		-0-			-0-				448	3					N		-0-									114	
08		527	N	508		-0-		-19		-0-			-0-				508	3					N		-0-									114	
HELMCAMP															WELL #: 3					RRCID -> 199628					COMPL. DATE 12/05/2003					TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394					
03		2418	N	1994		-0-		-424		-0-			-0-				1994	3					N		-0-									200	
04		2250	N	1630		-0-		-620		-0-			-0-				1630	3					N		-0-									200	
05		2418	N	2074		-0-		-344		-0-			-0-				2074	3					N		-0-									200	
06		1920	N	1607		-0-		-313		-0-			-0-				1607	3					N		-0-									200	
07		1961	N	1961		-0-		-0-		-0-			-0-				1961	3					N		-0-									200	
*08		2191	N	2191		-0-		-0-		-0-			-0-				2191	3					N		-0-									200	
HELMCAMP															WELL #: 5					RRCID -> 265321					COMPL. DATE 11/04/2011					TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370					
03		3790	X	3790		-0-		-0-		-0-			-0-				3724	3		66	9		N		60									164	
04		3677	X	3677		-0-		-0-		-0-			-0-				3677	3					N		-0-									164	
05		3511	X	3511		-0-		-0-		-0-			-0-				3511	3					N		-0-									164	
06		3240	X	3140		-0-		-100		-0-			-0-				3140	3					N		-0-									164	
07		3348	X	3247		-0-		-101		-0-			-0-				3247	3					N		-0-									164	
08		3813	X	2813		-0-		-1000		-0-			-0-				2813	3					N		-0-									164	
HELMCAMP															WELL #: 4					RRCID -> 265322					COMPL. DATE 11/04/2011					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396					
03		1321	N	1321		-0-		-0-		-0-			-0-				1304	3		17	9		N		15									203	
04		987	N	987		-0-		-0-		-0-			-0-				987	3					N		-0-									203	
05		1240	N	869		-0-		-371		-0-			-0-				869	3					N		-0-									203	
06		1319	N	1319		-0-		-0-		-0-			-0-				1319	3					N		-0-									203	
07		1023	N	839		-0-		-184		-0-			-0-				839	3					N		-0-									203	
*08		1272	N	1272		-0-		-0-		-0-			-0-				1209	3		63	9		N		57									260	
SHARP, A. L.															WELL #: 3					RRCID -> 266936					COMPL. DATE 11/19/2011					TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387					
03		4369	X	4369		-0-		-0-		-0-			-0-				4369	3					N		-0-									109	
04		4054	X	4054		-0-		-0-		-0-			-0-				4054	3					N		-0-									109	
05		3875	X	3763		-0-		-112		-0-			-0-				3763	3					N		-0-									109	
06		4749	X	4749		-0-		-0-		-0-			-0-				4749	3					N		-0-									109	
07		4359	X	4359		-0-		-0-		-0-			-0-				4359	3					N		-0-									109	
*08		5218	X	5218		-0-		-0-		-0-			-0-				5218	3					N		-0-									109	
HELMCAMP															WELL #: 6					RRCID -> 266942					COMPL. DATE 11/01/2012					TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314					
03		3441	X	3441		-0-		-0-		-0-			-0-				3391	3		50	9		N		45									235	
04		3269	X	3269		-0-		-0-		-0-			-0-				3158	3		111	9		N		101									336	
05		3410	X	3410		-0-		-0-		-0-			-0-				3382	3			28	9		N		25								361	
06		3754	X	3754		-0-		-0-		-0-			-0-				3732	3			22	9		N		20	178	1						203	
07		2999	X	2999		-0-		-0-		-0-			-0-				2999	3					N		-0-									203	
*08		3752	X	3752		-0-		-0-		-0-			-0-				3752	3					N		-0-									203	

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	46335 600 090870 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
						RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	9964 - 10327	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	5177 X	4761	-0-	-416	-0-		4692 3	69 9	N	63			280		
04	5010 X	4617	-0-	-393	-0-		4617 3		N	-0-	80 1		200		
05	5456 X	3590	-0-	-1866	-0-		3590 3		N	-0-			200		
06	5280 X	2877	-0-	-2403	-0-		2877 3		N	-0-			200		
07	5456 X	2831	-0-	-2625	-0-		2831 3		N	-0-			200		
08	4774 X	3002	-0-	-1772	-0-		2945 3	57 9	N	52			252		
HILL, A. G. GAS UNIT #3				WELL #:	2	RRCID ->	272080	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9880 - 10450	
03	10075 X	6754	-0-	-3321	-0-		6710 3	44 9	N	40			119		
04	9360 X	6755	-0-	-2605	-0-		6755 3		N	-0-			119		
05	8928 X	6603	-0-	-2325	-0-		6502 3	101 9	N	92			211		
06	7800 X	5917	-0-	-1883	-0-		5816 3	101 9	N	92			303		
07	7719 X	6090	-0-	-1629	-0-		6090 3		N	-0-			303		
*08	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-		6970 3		N	-0-			303		
SHARP, A. L.				WELL #:	4	RRCID ->	272081	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9911 - 10314	
03	9269 X	4886	-0-	-4383	-0-		4861 3	25 9	N	23			238		
04	8970 X	6136	-0-	-2834	-0-		6082 3	54 9	N	49			287		
05	7006 X	4126	-0-	-2880	-0-		4126 3		N	-0-			287		
06	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-		7826 3	84 9	N	76	183 1		180		
07	6634 X	4272	-0-	-2362	-0-		4272 3		N	-0-			180		
08	6355 X	4389	-0-	-1966	-0-		4364 3	25 9	N	23			203		
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10330	
03	7068 X	4848	-0-	-2220	-0-		4748 3	100 9	N	91			230		
04	5880 X	4588	-0-	-1292	-0-		4588 3		N	-0-			230		
05	5580 X	4992	-0-	-588	-0-		4924 3	68 9	N	62			292		
06	4830 X	4629	-0-	-201	-0-		4560 3	69 9	N	63	184 1		171		
07	4929 X	4331	-0-	-598	-0-		4331 3		N	-0-			171		
08	4991 X	3963	-0-	-1028	-0-		3963 3		N	-0-			171		
SHARP, A. L.				WELL #:	5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL	DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10322	
03	10416 X	6451	-0-	-3965	-0-		6277 3	174 9	N	158			269		
04	8850 X	6131	-0-	-2719	-0-		6062 3	69 9	N	63			332		
05	7719 X	5056	-0-	-2663	-0-		4961 3	95 9	N	86	191 1		227		
06	6720 X	4568	-0-	-2152	-0-		4517 3	51 9	N	46	183 1		90		
07	6944 X	4181	-0-	-2763	-0-		4157 3	24 9	N	22			112		
08	5177 X	4147	-0-	-1030	-0-		4105 3	42 9	N	38			150		
GUINN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9968 - 10474	
03	1736 X	758	-0-	-978	-0-		758 3		N	-0-			260		
04	1860 X	763	-0-	-1097	-0-		763 3		N	-0-			260		
05	1922 X	945	-0-	-977	-0-		945 3		N	-0-			260		
06	1860 X	652	-0-	-1208	-0-		652 3		N	-0-	179 1		81		
07	992 X	440	-0-	-552	-0-		440 3		N	-0-			81		
08	930 N	510	-0-	-420	-0-		510 3		N	-0-			81		

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
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												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
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-
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465												
03	2728 N	2416	-0-	-312	-0-	2410	2	6 9	Y	5		89
04	2670 N	2660	-0-	-10	-0-	2646	2	14 9	Y	13		102
05	2759 N	2688	-0-	-71	-0-	2682	2	6 9	Y	5		107
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2543	2	8 9	Y	7	2 8	112
07	2759 N	2727	-0-	-32	-0-	2721	2	6 9	Y	5		117
08	2759 X	2676	-0-	-83	-0-	2673	2	3 9	Y	3		120
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862												
03	2108 N	1082	-0-	-1026	-0-	1082	2		Y	-0-		34
04	1170 N	938	-0-	-232	-0-	918	2	20 9	Y	18		52
05	1209 N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2		Y	-0-		52
06	1050 N	865	-0-	-185	-0-	865	2		Y	-0-		52
07	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2		Y	-0-		52
08	1085 X	488	-0-	-597	-0-	488	2		Y	-0-		52
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788												
03	2573 X	2535	-0-	-38	-0-	2534	2	1 9	Y	1		95
04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	260	1	2347 2	Y	5		100
						6 9						
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	279	1	2878 2	Y	7		107
						8 9						
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	270	1	2860 2	Y	-0-		107
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	279	1	2886 2	Y	-0-		107
08	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	279	1	2769 2	Y	2		109
						2 9						

JEWETT (TRAVIS PEAK)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3906 X	3580	-0-	-326	-0-	3580	2			Y	-0-			27
04	3690 X	3519	-0-	-171	-0-	3519	2			Y	-0-			27
05	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			Y	-0-			27
06	3630 X	3442	-0-	-188	-0-	3440	2	2	9	Y	2	2	8	27
07	3751 X	3495	-0-	-256	-0-	3494	2	1	9	Y	1	1	8	27
08	3627 X	3373	-0-	-254	-0-	3373	2			Y	-0-			27
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 10182 - 11008														
03	3441 X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			Y	-0-			27
04	3330 X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			Y	-0-			27
05	3410 X	3119	-0-	-291	-0-	3119	2			Y	-0-			27
06	3210 X	2856	-0-	-354	-0-	2856	2			Y	-0-			27
07	3286 X	2938	-0-	-348	-0-	2938	2			Y	-0-			27
08	3224 X	3002	-0-	-222	-0-	3002	2			Y	-0-			27
CLUTE GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10116 - 10581														
03	1798 X	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			Y	-0-			55
04	1710 X	1439	-0-	-271	-0-	1439	2			Y	-0-			55
05	1767 X	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			Y	-0-			55
06	1680 X	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			Y	-0-			55
07	1736 X	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			Y	-0-			55
08	1767 X	1303	-0-	-464	-0-	1303	2			Y	-0-			55
BARRON-HARTMAN GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10325 - 10572														
03	1581 X	1129	-0-	-452	-0-	1129	2			Y	-0-			72
04	1530 X	1183	-0-	-347	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8	72
05	1581 X	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-			72
06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-			72
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-			72
08	1271 X	1186	-0-	-85	-0-	1186	2			Y	-0-			72
CLUTE GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766														
03	6603 X	5897	-0-	-706	-0-	5895	2	2	9	Y	2			79
04	6270 X	6104	-0-	-166	-0-	6103	2	1	9	Y	1			80
05	6479 X	6135	-0-	-344	-0-	6135	2			Y	-0-			80
06	6120 X	5811	-0-	-309	-0-	5811	2			Y	-0-			80
07	6293 X	6003	-0-	-290	-0-	6003	2			Y	-0-			80
08	6293 X	5845	-0-	-448	-0-	5845	2			Y	-0-			80
BARRON-HARTMAN GU 1														
WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 10007 - 10530														
03	3782 X	3385	-0-	-397	-0-	3385	2			Y	-0-			27
04	3570 X	3324	-0-	-246	-0-	3324	2			Y	-0-			27
05	3658 X	3359	-0-	-299	-0-	3359	2			Y	-0-			27
06	3450 X	3205	-0-	-245	-0-	3202	2	3	9	Y	3			30
07	3565 X	3310	-0-	-255	-0-	3308	2	2	9	Y	2			32
08	3441 X	3271	-0-	-170	-0-	3270	2	1	9	Y	1			33
BARRON-HARTMAN GU 1														
WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10371 - 10467														
03	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	2327	2			Y	-0-			37
04	2370 N	2301	-0-	-69	-0-	2301	2			Y	-0-			37
05	2480 N	2324	-0-	-156	-0-	2324	2			Y	-0-			37
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-			37
07	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	2219	2			Y	-0-			37
08	2387 X	2278	-0-	-109	-0-	2278	2			Y	-0-			37

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143																
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03		1457 X	1322	-0-		-135	-0-	1322	2			Y	-0-			65
04		1350 X	1313	-0-		-37	-0-	1313	2			Y	-0-			65
05		1333 X	1221	-0-		-112	-0-	1221	2			Y	-0-			65
06		1334 X	1334	-0-		-0-	-0-	1333	2		1 9	Y	1	1 8		65
07		1364 X	1082	-0-		-282	-0-	1082	2			Y	-0-			65
08		1364 X	904	-0-		-460	-0-	904	2			Y	-0-			65
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021																
03		4758 X	4758	-0-		-0-	-0-	4752	2		6 9	Y	5			45
04		4772 X	4772	-0-		-0-	-0-	4770	2		2 9	Y	2			47
05		4843 X	4843	-0-		-0-	-0-	4843	2			Y	-0-			47
06		4590 X	4560	-0-		-30	-0-	4559	2		1 9	Y	1			48
07		4743 X	4662	-0-		-81	-0-	4658	2		4 9	Y	4			52
08		4929 X	4536	-0-		-393	-0-	4530	2		6 9	Y	5			57
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001																
03		5425 X	4596	-0-		-829	-0-	4587	2		9 9	Y	8			42
04		5250 X	4874	-0-		-376	-0-	4865	2		9 9	Y	8			50
05		5425 X	4931	-0-		-494	-0-	4927	2		4 9	Y	4			54
06		5100 X	4267	-0-		-833	-0-	4258	2		9 9	Y	8	2 8		60
07		5239 X	3934	-0-		-1305	-0-	3928	2		6 9	Y	5			65
08		5022 X	4392	-0-		-630	-0-	4388	2		4 9	Y	4			69
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020																
03		1364 N	1183	-0-		-181	-0-	1183	2			Y	-0-			12
04		1230 N	1213	-0-		-17	-0-	1213	2			Y	-0-			12
05		1333 N	1070	-0-		-263	-0-	1070	2			Y	-0-			12
06		1186 N	1186	-0-		-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			12
07		1240 N	1143	-0-		-97	-0-	1143	2			Y	-0-			12
08		1240 X	1230	-0-		-10	-0-	1230	2			Y	-0-			12
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957																
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	15 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-
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820																
03		3255 X	2747	-0-		-508	-0-	2747	2			Y	-0-			30
04		3090 X	2760	-0-		-330	-0-	2760	2			Y	-0-			30
05		3131 X	2741	-0-		-390	-0-	2741	2			Y	-0-			30
06		2880 X	2780	-0-		-100	-0-	2780	2			Y	-0-			30
07		2914 X	2860	-0-		-54	-0-	2860	2			Y	-0-			30
08		2852 X	2764	-0-		-88	-0-	2764	2			Y	-0-			30
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694																
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION																	
CLUTE GAS UNIT 1																	
WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	4774 X	4292	-0-	-482	-0-	4289	2	3	9	Y	3					35	
04	4620 X	4376	-0-	-244	-0-	4376	2			Y	-0-					35	
05	4681 X	4334	-0-	-347	-0-	4334	2			Y	-0-					35	
06	4140 X	4019	-0-	-121	-0-	4019	2			Y	-0-					35	
07	4526 X	3773	-0-	-753	-0-	3771	2	2	9	Y	2					37	
08	4526 X	4346	-0-	-180	-0-	4344	2	2	9	Y	2					39	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1														WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 10122 - 10992			
03	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					50	
04	5250 X	19	-0-	-5231	-0-	19	2			Y	-0-					50	
05	4247 X	22	-0-	-4225	-0-	22	2			Y	-0-					50	
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					50	
07	403 X	141	-0-	-262	-0-	141	2			Y	-0-					50	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50	
CLUTE GAS UNIT 1														WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10164 - 10821			
03	2170 N	1999	-0-	-171	-0-	1999	2			Y	-0-					27	
04	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			Y	-0-					27	
05	2170 N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			Y	-0-					27	
06	1920 N	1911	-0-	-9	-0-	1911	2			Y	-0-					27	
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					27	
08	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	1935	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			
03	1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1753	2			Y	-0-					8	
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	Y	2					10	
05	1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			Y	-0-					10	
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	Y	2			2 8		10	
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					10	
08	1922 X	1895	-0-	-27	-0-	1895	2			Y	-0-					10	
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 11466 - 11700			
03	2356 X	2308	-0-	-48	-0-	2308	2			Y	-0-					90	
04	2250 X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			Y	-0-					90	
05	2263 X	2045	-0-	-218	-0-	2045	2			Y	-0-					90	
06	2220 X	2013	-0-	-207	-0-	2010	2	3	9	Y	3			3 8		90	
07	2294 X	2072	-0-	-222	-0-	2072	2			Y	-0-					90	
08	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	1986	2			Y	-0-					90	
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 11424 - 11742			
03	2697 X	2355	-0-	-342	-0-	2355	2			Y	-0-					102	
04	2340 X	1815	-0-	-525	-0-	1815	2			Y	-0-					102	
05	2418 X	1644	-0-	-774	-0-	1644	2			Y	-0-					102	
06	2340 X	2020	-0-	-320	-0-	2020	2			Y	-0-					102	
07	2418 X	1914	-0-	-504	-0-	1914	2			Y	-0-					102	
08	2356 X	1945	-0-	-411	-0-	1945	2			Y	-0-					102	
CLUTE GAS UNIT 1														WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 10108 - 10768			
03	5084 X	4603	-0-	-481	-0-	4601	2	2	9	Y	2					49	
04	4860 X	4587	-0-	-273	-0-	4587	2			Y	-0-					49	
05	5022 X	4664	-0-	-358	-0-	4664	2			Y	-0-					49	
06	4680 X	4390	-0-	-290	-0-	4390	2			Y	-0-					49	
07	4836 X	4509	-0-	-327	-0-	4509	2			Y	-0-					49	
08	4743 X	4504	-0-	-239	-0-	4504	2			Y	-0-					49	

JEWETT (TRAVIS PEAK)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986														
03	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	2221	2	17	9	Y	15		95
04	2400	N	2122	-0-	-278	-0-	2122	2			Y	-0-		95
05	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			Y	-0-		95
06	2160	N	1868	-0-	-292	-0-	1867	2	1	9	Y	1	1 8	95
07	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	1676	2	1	9	Y	1	1 8	95
08	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	1667	2			Y	-0-		95
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810														
03	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			Y	-0-		85
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-		85
05	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			Y	-0-		85
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	2			Y	-0-		85
07	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	2			Y	-0-		85
*08	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-		85
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021														
03	2387	X	2073	-0-	-314	-0-	2073	2			Y	-0-		-0-
04	2220	X	2117	-0-	-103	-0-	2054	2	63	9	Y	57		57
05	2294	X	2074	-0-	-220	-0-	2074	2			Y	-0-		57
06	2160	X	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			Y	-0-		57
07	2232	X	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			Y	-0-		57
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
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-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143															
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
03	1767	X	1362	-0-	-405	-0-	1362	2		Y	-0-			25	
04	1710	X	1145	-0-	-565	-0-	1145	2		Y	-0-			25	
05	1581	X	1307	-0-	-274	-0-	1307	2		Y	-0-			25	
06	1410	X	1141	-0-	-269	-0-	1141	2		Y	-0-			25	
07	1364	X	1079	-0-	-285	-0-	1079	2		Y	-0-			25	
08	1364	X	756	-0-	-608	-0-	756	2		Y	-0-			25	
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172															
03	1364	X	925	-0-	-439	-0-	925	2		Y	-0-			17	
04	1320	X	936	-0-	-384	-0-	936	2		Y	-0-	17	7	-0-	
05	1240	X	472	-0-	-768	-0-	472	2		Y	-0-			-0-	
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-			-0-	
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			-0-	
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			-0-	
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719															
03	8308	X	7976	-0-	-332	-0-	7956	2	20	9	Y	18		85	
04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8071	2	21	9	Y	19		104	
05	8308	X	8172	-0-	-136	-0-	8155	2	17	9	Y	15		119	
06	8040	X	7760	-0-	-280	-0-	7746	2	14	9	Y	13		132	
07	8308	X	8003	-0-	-305	-0-	7993	2	10	9	Y	9		141	
08	8339	X	7660	-0-	-679	-0-	7654	2	6	9	Y	5		146	
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661															
03	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	2636	2		Y	-0-			74	
04	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	126	1	2641	2	Y	-0-		74	
05	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	126	1	2755	2	Y	-0-		74	
06	3090	X	2797	-0-	-293	-0-	100	1	2697	2	Y	-0-		74	
07	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	108	1	2748	2	Y	-0-		74	
08	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	90	1	2478	2	Y	-0-		74	
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792															
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3433	2	6	9	Y	5		70	
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-		70	
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3643	2	11	9	Y	10		80	
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-		80	
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3218	2	2	9	Y	2		82	
08	3658	X	3387	-0-	-271	-0-	3385	2	2	9	Y	2		84	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950															
03	6076	X	5312	-0-	-764	-0-	5312	2			Y	-0-		27	
04	5730	X	5258	-0-	-472	-0-	5255	2	3	9	Y	3		30	
05	6045	X	5856	-0-	-189	-0-	5853	2	3	9	Y	3		33	
06	5850	X	5301	-0-	-549	-0-	5299	2	2	9	Y	2	2	8	33
07	6045	X	5635	-0-	-410	-0-	5627	2	8	9	Y	7		40	
08	5859	X	5484	-0-	-375	-0-	5477	2	7	9	Y	6	1	8	45
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767															
03	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1804	2	6	9	Y	5		20	
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	Y	2		22	
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-		22	
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	Y	1	1	8	22
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			Y	-0-		22	
08	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1606	2			Y	-0-		22	

JEWETT (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON	
SABINE OIL & GAS CORPORATION													
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT													
WELL #: 6													
RRCID -> 253507													
COMPL. DATE 04/25/2009													
TOTAL DEPTH 12018												PERF.10407 - 11760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4061 X	3578	-0-	-483	-0-	3578 2				Y	-0-	70	
04	3900 X	3580	-0-	-320	-0-	3580 2				Y	-0-	70	
05	3937 X	3620	-0-	-317	-0-	3620 2				Y	-0-	70	
06	3750 X	3450	-0-	-300	-0-	3450 2				Y	-0-	70	
07	3875 X	3531	-0-	-344	-0-	3531 2				Y	-0-	70	
08	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	3456 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	
03	6634 X	5799	-0-	-835	-0-	5799 2				Y	-0-	82	
04	6300 X	5860	-0-	-440	-0-	5854 2	6 9			Y	5	87	
05	6417 X	6112	-0-	-305	-0-	6103 2	9 9			Y	8	95	
06	6060 X	5758	-0-	-302	-0-	5749 2	9 9			Y	8	101	
07	6262 X	6078	-0-	-184	-0-	6077 2	1 9			Y	1	102	
08	6107 X	5700	-0-	-407	-0-	5698 2	2 9			Y	2	104	
XTO ENERGY INC.													
PULLEN													
WELL #: 1 L													
RRCID -> 095317													
COMPL. DATE 05/09/1981													
TOTAL DEPTH 10300												PERF. N/A	
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1256 2	23 9			Y	21	44	
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1402 2	30 9			Y	27	18	
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	920 2	33 9			Y	30	48	
06	1230 N	877	-0-	-353	-0-	843 2	34 9			Y	31	20	
07	1488 N	875	-0-	-613	-0-	854 2	21 9			Y	19	39	
08	961 N	837	-0-	-124	-0-	829 2	8 9			Y	7	46	
OGLE													
WELL #: 1													
RRCID -> 220485													
COMPL. DATE 03/06/2008													
TOTAL DEPTH 10380												PERF. 9466 - 10322	
03	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	3568 2	44 9			N	40	125	
04	3570 X	3235	-0-	-335	-0-	3235 2				N	-0-	125	
05	3689 X	3361	-0-	-328	-0-	3355 2	6 9			N	5	130	
06	3510 X	3491	-0-	-19	-0-	3375 2	116 9			N	105	58	
07	3627 X	3099	-0-	-528	-0-	3099 2				N	-0-	58	
08	3410 X	3377	-0-	-33	-0-	3353 2	24 9			N	22	80	
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)													
BRG LONE STAR LTD.													
WILLINGHAM													
WELL #: 1													
RRCID -> 176910													
COMPL. DATE 02/16/1999													
TOTAL DEPTH 16110												PERF.15262 - 15550	
03	620 #	526	-0-	-94	-0-	526 3				N	-0-	-0-	
04	600 #	556	-0-	-44	-0-	556 3				N	-0-	-0-	
05	527 #	521	-0-	-6	-0-	521 3				N	-0-	-0-	
06	510 #	478	-0-	-32	-0-	478 3				N	-0-	-0-	
07	589 #	455	-0-	-134	-0-	455 3				N	-0-	-0-	
08	589 #	449	-0-	-140	-0-	449 3				N	-0-	-0-	
JOHN AMORUSO (BOSSIER)													
COVEY PARK OPERATING LLC													
DODDS, R. L. JR.													
WELL #: 1													
RRCID -> 226331													
COMPL. DATE 12/29/2005													
TOTAL DEPTH 16500												PERF.13670 - 15665	
03	1054 N	59	-0-	-995	-0-	59 2				N	-0-	-0-	
04	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-	-0-	
05	279 N	51	-0-	-228	-0-	51 2				N	-0-	-0-	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2				N	-0-	-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2				N	-0-	-0-	
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-	-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847														
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790		PERF.14726 - 15921						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	-0-		22066	2			N	-0-			-0-
04	17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	-0-		17949	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	-0-		26522	2			N	-0-			-0-
06	22831 X	22831	-0-	-0-	-0-	-0-		22831	2			N	-0-			-0-
07	21599 X	21599	-0-	-0-	-0-	-0-		21598	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*08	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	-0-		20455	2			N	-0-			-0-
AKINS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450		PERF.14864 - 15387				
03	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	-0-		2396	2	2	9	N	2	2 8		-0-
04	1500 X	933	-0-	-567	-0-	-0-		933	2			N	-0-			-0-
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	-0-		6013	2	4	9	N	4	4 8		-0-
06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	-0-		4915	2	2	9	N	2	2 8		-0-
07	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	-0-		5738	2	3	9	N	3	3 8		-0-
*08	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	-0-		6810	2	1	9	N	1	1 8		-0-
INGRAM, G. H. JR. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088		PERF.14020 - 16886				
03	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	-0-		11950	2			N	-0-			-0-
04	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	-0-		9632	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	-0-		9610	2			N	-0-			-0-
06	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	-0-		10041	2			N	-0-			-0-
07	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	-0-		10100	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*08	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	-0-		11020	2			N	-0-			-0-
MEADORS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864				
03	23326 X	23326	-0-	-0-	-0-	-0-		23325	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	21787 X	21787	-0-	-0-	-0-	-0-		21787	2			N	-0-			-0-
05	21785 X	21785	-0-	-0-	-0-	-0-		21785	2			N	-0-			-0-
06	20360 X	20360	-0-	-0-	-0-	-0-		20360	2			N	-0-			-0-
07	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	-0-		19773	2			N	-0-			-0-
*08	19340 X	19340	-0-	-0-	-0-	-0-		19340	2			N	-0-			-0-
S. MCLEAN				WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930				
03	33418 X	28223	-0-	-5195	-0-	-0-		28223	2			N	-0-			-0-
04	28410 X	27011	-0-	-1399	-0-	-0-		27011	2			N	-0-			-0-
05	28861 X	26979	-0-	-1882	-0-	-0-		26979	2			N	-0-			-0-
06	27930 X	26122	-0-	-1808	-0-	-0-		26122	2			N	-0-			-0-
07	28334 X	25923	-0-	-2411	-0-	-0-		25923	2			N	-0-			-0-
08	28210 X	26626	-0-	-1584	-0-	-0-		26626	2			N	-0-			-0-
RUSSELL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054				
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-		545	2	3	9	N	3	3 8		-0-
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		597	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		327	2			N	-0-			-0-
06	540 N	393	-0-	-147	-0-	-0-		392	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	620 N	410	-0-	-210	-0-	-0-		409	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		448	2			N	-0-			-0-
BRUNETTE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540				
03	12803 X	12136	-0-	-667	-0-	-0-		12136	2			N	-0-			-0-
04	12060 X	11786	-0-	-274	-0-	-0-		11786	2			N	-0-			-0-
05	12462 X	12146	-0-	-316	-0-	-0-		12146	2			N	-0-			-0-
06	12060 X	11531	-0-	-529	-0-	-0-		11531	2			N	-0-			-0-
07	12245 X	12204	-0-	-41	-0-	-0-		12204	2			N	-0-			-0-
*08	12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	-0-		12325	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847													
BONNIE ANN			WELL #: 1			RRCID -> 229557			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
CORN, LOUISE UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 229894			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569		
03		37627 X	37627	-0-	-0-	-0-	37626	2	1 9	N	1		1 8		-0-	
04		36213 X	36213	-0-	-0-	-0-	36212	2	1 9	N	1		1 8		-0-	
05		37181 X	37181	-0-	-0-	-0-	37181	2		N	-0-				-0-	
06		35130 X	35130	-0-	-0-	-0-	35129	2	1 9	N	1		1 8		-0-	
07		34146 X	34146	-0-	-0-	-0-	34145	2	1 9	N	1		1 8		-0-	
*08		30373 X	30373	-0-	-0-	-0-	30373	2		N	-0-				-0-	
GLYNDA					WELL #: 2			RRCID -> 229923			COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526		
03		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-				-0-	
04		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-				-0-	
05		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-				-0-	
06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		N	-0-				-0-	
07		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-				-0-	
*08		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-				-0-	
MARTIN, MICHAEL UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 231232			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027		
03		13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	13463	2		N	-0-				-0-	
04		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7554	2	1 9	N	1		1 8		-0-	
05		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2		N	-0-				-0-	
06		10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10226	2	1 9	N	1		1 8		-0-	
07		11597 X	11597	-0-	-0-	-0-	11596	2	1 9	N	1		1 8		-0-	
*08		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2		N	-0-				-0-	
CORN, LOUISE UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 231557			COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414		
03		3441 X	2426	-0-	-1015	-0-	2426	2		N	-0-				-0-	
04		3330 X	2473	-0-	-857	-0-	2473	2		N	-0-				-0-	
05		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2		N	-0-				-0-	
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-				-0-	
07		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-				-0-	
08		3441 X	1756	-0-	-1685	-0-	1756	2		N	-0-				-0-	
REDDEN					WELL #: 1			RRCID -> 231848			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801		
03		41137 X	4	-0-	-41133	-0-	2	2	2 9	N	2		2 8		-0-	
04		39810 X	11557	-0-	-28253	-0-	11556	2	1 9	N	1		1 8		-0-	
05		41137 X	27003	-0-	-14134	-0-	27003	2		N	-0-				-0-	
06		26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	26615	2		N	-0-				-0-	
07		27486 X	27486	-0-	-0-	-0-	27485	2	1 9	N	1		1 8		-0-	
08		27001 X	26039	-0-	-962	-0-	26039	2		N	-0-				-0-	
S. MCLEAN					WELL #: E 1			RRCID -> 231849			COMPL. DATE 06/08/2007			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847													
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 3			RRCID -> 231850			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 231886			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MEADORS UNIT					WELL #: 3			RRCID -> 233361			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974		
03	6324	X	4249	-0-	-2075	-0-		4249	2		N	-0-			-0-	
04	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-		8266	2	1 9	N	-0-	1 8		-0-	
05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-		8642	2		N	-0-			-0-	
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-		8114	2		N	-0-			-0-	
07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-		7529	2		N	-0-			-0-	
08	6324	X	4438	-0-	-1886	-0-		4438	2		N	-0-			-0-	
LAXSON					WELL #: 2			RRCID -> 233362			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
S. MCLEAN					WELL #: B 3			RRCID -> 234052			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071		
03	14B2	EXT	6736	-0-	6736	22623		6736	2		N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	9454	-0-	9454	32077		9454	2		N	-0-			-0-	
05	37668	X	5591	-0-	-32077	-0-		5591	2		N	-0-			-0-	
06	11730	X	5749	-0-	-5981	-0-		5749	2		N	-0-			-0-	
07	12121	X	7742	-0-	-4379	-0-		7742	2		N	-0-			-0-	
08	9765	X	3919	-0-	-5846	-0-		3919	2		N	-0-			-0-	
MCLEAN					WELL #: A 2			RRCID -> 234567			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21320					N	-0-			-0-	
S. MCLEAN					WELL #: E 4			RRCID -> 234568			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2		2 2	2		N	-0-			-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847												
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234572		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752						
03	17205 X	699		-0-	-16506	-0-	699	2		N	-0-			-0-
04	16650 X	-0-		-0-	-16650	-0-				N	-0-			-0-
05	15314 X	46		-0-	-15268	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	7410 X	47		-0-	-7363	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	2480 X	64		-0-	-2416	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*08	4366 X	4366		-0-	-0-	-0-	4366	2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081						
03	1395 N	1102		-0-	-293	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	897		-0-	-333	-0-	897	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	800		-0-	-440	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	698		-0-	-382	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07	1143 N	1143		-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
*08	980 N	980		-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-

MCLEAN		WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979						
03	36316 X	36316		-0-	-0-	-0-	36314	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	41938 X	41938		-0-	-0-	-0-	41937	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	45693 X	45693		-0-	-0-	-0-	45692	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	47237 X	47237		-0-	-0-	-0-	47236	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	49556 X	49556		-0-	-0-	-0-	49554	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*08	49137 X	49137		-0-	-0-	-0-	49136	2	1 9	N	1	1 8		-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502						
03	3509 X	3509		-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
04	1140 X	214		-0-	-926	-0-	213	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1178 X	484		-0-	-694	-0-	484	2		N	-0-			-0-
06	1140 X	457		-0-	-683	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07	1178 X	748		-0-	-430	-0-	748	2		N	-0-			-0-
08	1178 X	982		-0-	-196	-0-	982	2		N	-0-			-0-

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304						
03	8685 X	8685		-0-	-0-	-0-	8685	2		N	-0-			-0-
04	8012 X	8012		-0-	-0-	-0-	8012	2		N	-0-			-0-
05	7366 X	7366		-0-	-0-	-0-	7366	2		N	-0-			-0-
06	8476 X	8476		-0-	-0-	-0-	8476	2		N	-0-			-0-
07	8759 X	8759		-0-	-0-	-0-	8759	2		N	-0-			-0-
*08	8495 X	8495		-0-	-0-	-0-	8495	2		N	-0-			-0-

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844						
03	0 X	-0-		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	11959 X	11959		-0-	-0-	-0-	11959	2		N	-0-			-0-
05	17100 X	17100		-0-	-0-	-0-	17100	2		N	-0-			-0-
06	18089 X	18089		-0-	-0-	-0-	18088	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	18802 X	18802		-0-	-0-	-0-	18802	2		N	-0-			-0-
*08	19927 X	19927		-0-	-0-	-0-	19927	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847															
MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	11500	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
04	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-	
05	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-	
06	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-	
07	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-	
08	3875 X	3420	-0-	-455	-0-	3420	2			N	-0-					-0-	
MEADORS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905					
03	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-	
04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-	
06	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-	
07	2604 X	2577	-0-	-27	-0-	2577	2			N	-0-					-0-	
08	2604 X	798	-0-	-1806	-0-	797	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
S. MCLEAN				WELL #: E 2		RRCID -> 241478		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16375		PERF.15360 - 15982			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LAXSON				WELL #: 4		RRCID -> 241591		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 16146		PERF.15672 - 15779					
03	4929 X	4088	-0-	-841	-0-	4088	2			N	-0-					-0-	
04	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9017	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
05	22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	22494	2			N	-0-					-0-	
06	29800 X	29800	-0-	-0-	-0-	29799	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	27965 X	27965	-0-	-0-	-0-	27964	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
*08	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	2			N	-0-					-0-	
MCLEAN				WELL #: H 2		RRCID -> 242940		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 16100		PERF.15794 - 15804					
03	16988 X	13044	-0-	-3944	-0-	13044	2			N	-0-					-0-	
04	16380 X	1420	-0-	-14960	-0-	1420	2			N	-0-					-0-	
05	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-	
06	14880 X	13970	-0-	-910	-0-	13970	2			N	-0-					-0-	
07	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14893	2			N	-0-					-0-	
*08	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-	
RUSSELL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 243421		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15272 - 15280					
03	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-	
04	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	9820	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
05	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-	
06	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-	
07	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-	
*08	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-	
MCLEAN				WELL #: D 2		RRCID -> 243457		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 16500		PERF.16166 - 16174					
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-	
04	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-	
05	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-	
06	20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	20502	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	18314	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	3875 X	2093	-0-	-1782	-0-	2093	2			N	-0-					-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847													
RUSSELL UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	27426	2		1 9	N	1		1 8			-0-
04	26796 X	26796	-0-	-0-	-0-	26796	2			N	-0-					-0-
05	23211 X	23211	-0-	-0-	-0-	23211	2			N	-0-					-0-
06	15172 X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
07	15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
*08	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR.			WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599					
03	21545 X	21026	-0-	-519	-0-	21024	2		2 9	N	2		2 8			-0-
04	20850 X	20249	-0-	-601	-0-	20248	2		1 9	N	1		1 8			-0-
05	21545 X	20307	-0-	-1238	-0-	20307	2			N	-0-					-0-
06	20550 X	19348	-0-	-1202	-0-	19347	2		1 9	N	1		1 8			-0-
07	21235 X	19772	-0-	-1463	-0-	19771	2		1 9	N	1		1 8			-0-
08	21018 X	19884	-0-	-1134	-0-	19883	2		1 9	N	1		1 8			-0-

MCLEAN			WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778					
03	17772 X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
04	14160 X	13415	-0-	-745	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
05	15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
06	14160 X	12671	-0-	-1489	-0-	12670	2		1 9	N	1		1 8			-0-
07	17348 X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-					-0-
*08	20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	20065	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552					
03	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16416	2			N	-0-					-0-
04	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	15289	2			N	-0-					-0-
05	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
06	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	14624	2		1 9	N	1		1 8			-0-
07	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	14133	2		1 9	N	1		1 8			-0-
08	12648 X	12568	-0-	-80	-0-	12568	2			N	-0-					-0-

MCLEAN			WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703					
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-

MCLEAN			WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490					
03	17329 X	13434	-0-	-3895	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	16770 X	13046	-0-	-3724	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
05	16337 X	14723	-0-	-1614	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
06	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	16436	2		1 9	N	1		1 8			-0-
07	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	15896	2		1 9	N	1		1 8			-0-
*08	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-

MCLEAN			WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270		PERF.16166 - 16174					
03	18042 X	16262	-0-	-1780	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
04	17430 X	15334	-0-	-2096	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
05	18011 X	15891	-0-	-2120	-0-	15891	2			N	-0-					-0-
06	17280 X	15209	-0-	-2071	-0-	15209	2			N	-0-					-0-
07	16864 X	15330	-0-	-1534	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
08	16275 X	7285	-0-	-8990	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847									
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642			
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
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-		-0-
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2	N	-0-		-0-
05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-		-0-
06	2670 X	2003	-0-	-667	-0-	2003	2	N	-0-		-0-
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-		-0-
*08	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-		-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170			
03	31744 X	29413	-0-	-2331	-0-	29412	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	31170 X	22618	-0-	-8552	-0-	22617	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	32984 X	30755	-0-	-2229	-0-	30755	2		-0-		-0-
06	31920 X	28771	-0-	-3149	-0-	28770	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	32984 X	22067	-0-	-10917	-0-	22066	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	30752 X	27813	-0-	-2939	-0-	27812	2	1 9 N	1	1 8	-0-
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248			
03	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	23457	2	N	-0-		-0-
04	19290 X	15984	-0-	-3306	-0-	15984	2	N	-0-		-0-
05	27367 X	27367	-0-	-0-	-0-	27367	2	N	-0-		-0-
06	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	23356	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	23697 X	23697	-0-	-0-	-0-	23696	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	23525	2	N	-0-		-0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722			
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-		-0-
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-		-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
08	1085 N	645	-0-	-440	-0-	645	2	N	-0-		-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675			
03	50778 X	44955	-0-	-5823	-0-	44953	2	2 9 N	2	2 8	-0-
04	47640 X	42048	-0-	-5592	-0-	42047	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	48918 X	44304	-0-	-4614	-0-	44304	2		-0-		-0-
06	45840 X	1594	-0-	-44246	-0-	1593	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	46314 X	11528	-0-	-34786	-0-	11527	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	44950 X	41961	-0-	-2989	-0-	41960	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			
03	27004 X	27004	-0-	-0-	-0-	27003	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	26432	2	1 9 N	1	1 8	-0-
05	15920 X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2	N	-0-		-0-
06	23670 X	23670	-0-	-0-	-0-	23669	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	21164	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*08	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	21075	2	N	-0-		-0-
BONNIE ANN		WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON													
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847																						
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 3			RRCID -> 247467			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 16800			PERF.15948 - 16399										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-									-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-									-0-
05		3074 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3073	2		1	9	N		1		1	8						-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-0-	68756	68756		7150	2		6	9	N		5		5	8						-0-
07		3100 N	-0-	-0-	-0-	39648	108404		42746	2		2	9	N		2		2	8						-0-
*08		3100 N	-0-	-0-	-0-	25309	133713		28407	2		2	9	N		2		2	8						-0-

MEADORS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 247479			COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 16318			PERF.15864 - 15870										
03		5673 X	1329	-0-	-4344	-0-	-0-		1329	2				N		-0-									-0-
04		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	-0-							N		-0-									-0-
05		4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	-0-							N		-0-									-0-
06		4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	-0-							N		-0-									-0-
07		4278 X	2251	-0-	-2027	-0-	-0-		2250	2		1	9	N		1		1	8						-0-
*08		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	-0-		4281	2				N		-0-									-0-

CHARLENE			WELL #: 4			RRCID -> 247480			COMPL. DATE 11/19/2009			TOTAL DEPTH 16100			PERF.15026 - 15581										
03		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	-0-		12944	2				N		-0-									-0-
04		13080 X	10833	-0-	-2247	-0-	-0-		10833	2				N		-0-									-0-
05		27714 X	18414	-0-	-9300	-0-	-0-		18414	2				N		-0-									-0-
06		26820 X	21376	-0-	-5444	-0-	-0-		21376	2				N		-0-									-0-
07		27714 X	22869	-0-	-4845	-0-	-0-		22868	2		1	9	N		1		1	8						-0-
*08		29921 X	29921	-0-	-0-	-0-	-0-		29921	2				N		-0-									-0-

CHARLENE			WELL #: 1			RRCID -> 247686			COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 16100			PERF.15141 - 15718										
03		44609 X	35814	-0-	-8795	-0-	-0-		35813	2		1	9	N		1		1	8						-0-
04		41280 X	33138	-0-	-8142	-0-	-0-		33137	2		1	9	N		1		1	8						-0-
05		41199 X	35083	-0-	-6116	-0-	-0-		35083	2				N		-0-									-0-
06		38040 X	29686	-0-	-8354	-0-	-0-		29685	2		1	9	N		1		1	8						-0-
07		37975 X	32804	-0-	-5171	-0-	-0-		32803	2		1	9	N		1		1	8						-0-
08		35805 X	31746	-0-	-4059	-0-	-0-		31746	2				N		-0-									-0-

S. MCLEAN			WELL #: E 5			RRCID -> 247879			COMPL. DATE 01/16/2009			TOTAL DEPTH 16140			PERF.15774 - 16020										
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2				N		-0-									-0-
04		300 N	75	-0-	-225	-0-	-0-		75	2				N		-0-									-0-
05		341 N	151	-0-	-190	-0-	-0-		151	2				N		-0-									-0-
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2				N		-0-									-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		231	2				N		-0-									-0-
08		155 N	110	-0-	-45	-0-	-0-		110	2				N		-0-									-0-

MCLEAN			WELL #: E 4			RRCID -> 247880			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 15813			PERF.15380 - 15504										
03		3720 X	3073	-0-	-647	-0-	-0-		3072	2		1	9	N		1		1	8						-0-
04		5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	-0-		5605	2		1	9	N		1		1	8						-0-
05		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	-0-		6115	2				N		-0-									-0-
06		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-		3998	2		1	9	N		1		1	8						-0-
07		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	-0-		8600	2				N		-0-									-0-
*08		11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	-0-		11114	2		1	9	N		1		1	8						-0-

MCLEAN			WELL #: E 1			RRCID -> 247881			COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 16000			PERF.14717 - 15597										
03		58125 X	53770	-0-	-4355	-0-	-0-		53769	2		1	9	N		1		1	8						-0-
04		54390 X	51015	-0-	-3375	-0-	-0-		51015	2				N		-0-									-0-
05		54653 X	48733	-0-	-5920	-0-	-0-		48733	2				N		-0-									-0-
06		52860 X	44368	-0-	-8492	-0-	-0-		44368	2				N		-0-									-0-
07		54622 X	51449	-0-	-3173	-0-	-0-		51448	2		1	9	N		1		1	8						-0-
08		53785 X	50565	-0-	-3220	-0-	-0-		50565	2				N		-0-									-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847								
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		
								PERF.15569 - 15581		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	15255	2		N	-0-
04	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	16465	2	1 9	N	-0-
05	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	28631	2	1 9	N	-0-
06	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	2		N	-0-
07	21178 X	21178	-0-	-0-	-0-	21177	2	1 9	N	-0-
*08	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	23197	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9321	2	1 9	N	-0-
04	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8209	2	1 9	N	-0-
05	9465 X	9465	-0-	-0-	-0-	9464	2	1 9	N	-0-
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5140	2	1 9	N	-0-
07	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8973	2	1 9	N	-0-
*08	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2		N	-0-

LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691
03	29621 X	29621	-0-	-0-	-0-	29620	2	1 9	N	-0-
04	28151 X	28151	-0-	-0-	-0-	28149	2	2 9	N	-0-
05	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	21038	2		N	-0-
06	31150 X	31150	-0-	-0-	-0-	31149	2	1 9	N	-0-
07	28553 X	28553	-0-	-0-	-0-	28552	2	1 9	N	-0-
*08	32201 X	32201	-0-	-0-	-0-	32201	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250
03	24769 X	21288	-0-	-3481	-0-	21287	2	1 9	N	-0-
04	23970 X	18535	-0-	-5435	-0-	18534	2	1 9	N	-0-
05	24769 X	8222	-0-	-16547	-0-	8222	2		N	-0-
06	22980 X	-0-	-0-	-22980	-0-				N	-0-
07	21359 X	50	-0-	-21309	-0-	50	2		N	-0-
08	21297 X	192	-0-	-21105	-0-	192	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826
03	33460 X	33460	-0-	-0-	-0-	33460	2		N	-0-
04	32241 X	32241	-0-	-0-	-0-	32241	2		N	-0-
05	33156 X	33156	-0-	-0-	-0-	33156	2		N	-0-
06	28973 X	28973	-0-	-0-	-0-	28973	2		N	-0-
07	29666 X	29666	-0-	-0-	-0-	29665	2	1 9	N	-0-
*08	30537 X	30537	-0-	-0-	-0-	30537	2		N	-0-

MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025		PERF.15037 - 15765
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-
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-

MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376		PERF.15290 - 15552
03	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	15852	2	3 9	N	-0-
04	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	12868	2	1 9	N	-0-
05	16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	16032	2	1 9	N	-0-
06	14984 X	14984	-0-	-0-	-0-	14983	2	1 9	N	-0-
07	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	13447	2	3 9	N	-0-
08	12431 X	8969	-0-	-3462	-0-	8968	2	1 9	N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.// 182847														
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001								
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
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
S. MCLEAN																
		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265								
03	63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	63829	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	60698 X	60698	-0-	-0-	-0-	60696	2	2	9	N	2		2	8		-0-
05	62768 X	62768	-0-	-0-	-0-	62768	2			N	-0-					-0-
06	60240 X	44922	-0-	-15318	-0-	44921	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07	62248 X	38336	-0-	-23912	-0-	38335	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08	62248 X	60521	-0-	-1727	-0-	60521	2			N	-0-					-0-
REDDEN																
		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892								
03	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	30659	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	32170 X	32170	-0-	-0-	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
05	29389 X	29389	-0-	-0-	-0-	29389	2			N	-0-					-0-
06	27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
07	29751 X	29751	-0-	-0-	-0-	29751	2			N	-0-					-0-
*08	24817 X	24817	-0-	-0-	-0-	24817	2			N	-0-					-0-
MCLEAN																
		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710								
03	13534 X	13534	-0-	-0-	-0-	13532	2	2	9	N	2		2	8		-0-
04	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	13450	2	1	9	N	1		1	8		-0-
05	14085 X	14085	-0-	-0-	-0-	14084	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	13080 X	12703	-0-	-377	-0-	12702	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07	13516 X	12986	-0-	-530	-0-	12984	2	2	9	N	2		2	8		-0-
08	13516 X	12861	-0-	-655	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
MCLEAN																
		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602								
03	93062 X	79920	-0-	-13142	-0-	79919	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	90060 X	76887	-0-	-13173	-0-	76886	2	1	9	N	1		1	8		-0-
05	91016 X	80823	-0-	-10193	-0-	80823	2			N	-0-					-0-
06	83910 X	81052	-0-	-2858	-0-	81052	2			N	-0-					-0-
07	84010 X	80644	-0-	-3366	-0-	80643	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08	80817 X	80270	-0-	-547	-0-	80270	2			N	-0-					-0-
REDDEN UNIT																
		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710								
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
MCLEAN																
		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828								
03	26637 X	26637	-0-	-0-	-0-	26633	2	4	9	N	4		4	8		-0-
04	25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	25158	2	2	9	N	2		2	8		-0-
05	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	24774	2	1	9	N	1		1	8		-0-
06	22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	22875	2	2	9	N	2		2	8		-0-
07	19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	19036	2	1	9	N	1		1	8		-0-
*08	17414 X	17414	-0-	-0-	-0-	17414	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.// 182847													
KIMBERLY BRUNETTE			WELL #: 2			RRCID -> 252700			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	63302 X	6110	-0-	-57192	-0-	6109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	62880 X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-
05	64976 X	4	-0-	-64972	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	62880 X	-0-	-0-	-62880	-0-					N	-0-					-0-
07	62527 X	3613	-0-	-58914	-0-	3612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	59044 X	59044	-0-	-0-	-0-	59043	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				
03	4867 X	4522	-0-	-345	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4428	-0-	-252	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4496	-0-	-247	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4079	-0-	-481	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4440	-0-	-272	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4275	-0-	-313	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

MCLEAN			WELL #: A 6			RRCID -> 253131			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448				
03	4619 X	4327	-0-	-292	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	3994	-0-	-236	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3982	-0-	-17	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	2586	-0-	-1614	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	4340 X	2107	-0-	-2233	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

CHARLENE			WELL #: 3			RRCID -> 253526			COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692				
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 N	23632	-0-	20532	20532	23628	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	3100 N	172299	-0-	169199	189731	172298	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #: 4			RRCID -> 254743			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDERS			WELL #: 2			RRCID -> 254912			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940				
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 256023			COMPL. DATE 11/28/2009			TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676				
03	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	7713	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COVEY PARK OPERATING LLC		//CONT.//		182847										
COULTER HOPPESS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL	DEPTH 18200	PERF.16517	- 17628		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	70246 X	52359	-0-	-17887	-0-	52358	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	67980 X	63679	-0-	-4301	-0-	63678	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	66526 X	64027	-0-	-2499	-0-	64027	2			N	-0-			-0-
06	64380 X	53275	-0-	-11105	-0-	53274	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	75439 X	75439	-0-	-0-	-0-	75438	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*08	67163 X	67163	-0-	-0-	-0-	67163	2			N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR.				WELL #:	3	RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL	DEPTH 16800	PERF.14751	- 15829	

03	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
05	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

MCLEAN				WELL #:	E 6	RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL	DEPTH 16350	PERF.14913	- 16084	

03	52173 X	46754	-0-	-5419	-0-	46753	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	50490 X	45233	-0-	-5257	-0-	45233	2			N	-0-			-0-
05	51398 X	45504	-0-	-5894	-0-	45504	2			N	-0-			-0-
06	47790 X	42871	-0-	-4919	-0-	42870	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	47399 X	43705	-0-	-3694	-0-	43704	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	46748 X	42415	-0-	-4333	-0-	42415	2			N	-0-			-0-

S. MCLEAN				WELL #:	A 1	RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL	DEPTH 17570	PERF.15345	- 17010	

03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10232	2	1	9	N	1	1 8		-0-
04	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7157	2	1	9	N	1	1 8		-0-
05	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-			-0-
06	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8058	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	9719	2	1	9	N	1	1 8		-0-
*08	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)				49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
MARATHON OIL COMPANY				525380										
NASH				WELL #:	1	RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL	DEPTH 16060	PERF.14160	- 14468	

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NASH				WELL #:	2	RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL	DEPTH 14558	PERF.14116	- 14476	

03	19809 X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	2			N	-0-			-0-
04	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-			-0-
05	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-			-0-
06	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-			-0-
07	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-			-0-
*08	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		49003 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380										
NASH		WELL #:		3	RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391					
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
03	15469 X	13607	-0-	-1862	-0-	13607	2			N	-0-			-0-
04	14070 X	12509	-0-	-1561	-0-	12509	2			N	-0-			-0-
05	14353 X	13984	-0-	-369	-0-	13984	2			N	-0-			-0-
06	13590 X	12753	-0-	-837	-0-	12753	2			N	-0-			-0-
07	14043 X	12169	-0-	-1874	-0-	12169	2			N	-0-			-0-
*08	13981 X	10448	-0-	-3533	-0-	10448	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624										
BEDDINGFIELD				WELL #:		1	RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF.		0 - 14354	
03	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
04	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK)				49692 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD.				687208										
LANE, T. W.				WELL #:		2	RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER)				49692 755		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC.				704466										
PULLIN, W. R.				WELL #:		1	RRCID -> 170298		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515			
03	868 #	576	-0-	-292	-0-	563	1	13	9	N	12			124
04	840 #	498	-0-	-342	-0-	486	1	12	9	N	11			135
05	868 #	4	-0-	-864	-0-	4	1			N	-0-			135
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			135
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			135
08	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			135

PULLIN, W.R.				WELL #:		2	RRCID -> 182448		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7507 - 7537			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2014 - P/A 11-17-2014														

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)															49699 400					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
PHILLIPS, JACK L. CO.															663109																													
CARTER BLOXOM UNIT															WELL #:					RRCID -> 145279					COMPL. DATE 11/11/1992					TOTAL DEPTH 12100					PERF.10361 - 10384									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE																											
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						140																										
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																										
PLUGGED AND ABANDONED_____															07/29/2011																													
XTO ENERGY INC.															945936																													
GERRED, D.E.															WELL #:					1					RRCID -> 066795					COMPL. DATE 03/11/1976					TOTAL DEPTH 12161					PERF.10472 - 10486				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																										
LOPER GAS UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 202428					COMPL. DATE 05/29/2004					TOTAL DEPTH 10787					PERF.10460 - 10618				
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	82	1	5133	2	N	64	180	1					92																										
						70	9																																					
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	73	1	4554	2	N	130							222																										
						143	9																																					
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	70	1	4381	2	N	65	180	1					107																										
						72	9																																					
06	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	81	1	5035	2	N	-0-							107																										
07	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	74	1	4611	2	N	101							208																										
						111	9																																					
08	4557 X	4482	-0-	-75	-0-	69	1	4314	2	N	90							298																										
						99	9																																					
COLEMAN GAS UNIT															WELL #:					3					RRCID -> 202829					COMPL. DATE 05/29/2004					TOTAL DEPTH 10938					PERF.10750 - 10764				
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	2							172																										
						2	9																																					
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-							172																										
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-							172																										
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-							172																										
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-							172																										
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-							172																										
COKER, ANN SNEED GAS UNIT															WELL #:					1					RRCID -> 211100					COMPL. DATE 04/28/2005					TOTAL DEPTH 10815					PERF.10449 - 10626				
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-							63																										
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-							63																										
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-							63																										
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-							63																										
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-							63																										
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-							63																										

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10608 - 10786														
M	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
03	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	22	1	1403	2	N	7			67
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	22	1	1382	2	N	-0-			67
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	26	1	1632	2	N	26			93
06	1380 N	1083	-0-	-297	-0-	29	9	1066	2	N	-0-			93
07	1457 N	1164	-0-	-293	-0-	17	1	1125	2	N	19			112
08	1674 N	1165	-0-	-509	-0-	21	9	1126	2	N	19			131
						18	1							
						21	9							
MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 10553 - 10723														
03	15438 X	14730	-0-	-708	-0-	227	1	14216	2	N	261	179	1	300
04	14940 X	13607	-0-	-1333	-0-	287	9	13122	2	N	250	362	1	188
05	15066 X	13701	-0-	-1365	-0-	210	1	13175	2	N	286	362	1	112
06	14580 X	13366	-0-	-1214	-0-	275	9	12932	2	N	206			318
07	15066 X	13042	-0-	-2024	-0-	211	1	12655	2	N	168	176	1	310
08	13671 X	12957	-0-	-714	-0-	315	9	12560	2	N	178	180	1	308
						207	1							
						227	9							
						202	1							
						185	9							
						201	1							
						196	9							
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														
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-			161
04	300 N	160	-0-	-140	-0-	160	3			Y	-0-			161
05	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	3			Y	-0-			161
06	300 N	110	-0-	-190	-0-	110	3			Y	-0-			161
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			161
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-			161
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966														
03	434 N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
04	450 N	160	-0-	-290	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
05	465 N	141	-0-	-324	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAC (RODESSA 8200)													CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.														
CORBY #3 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-				-0-
04	390 N	200	-0-	-190	-0-	200	3		N	-0-				-0-
05	496 N	258	-0-	-238	-0-	258	3		N	-0-				-0-
06	600 N	290	-0-	-310	-0-	290	3		N	-0-				-0-
07	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	3		N	-0-				-0-
08	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	3		N	-0-				-0-
LAKE TRINIDAD (RODESSA)													CNTY: HENDERSON	
WEATHERS EXPLORATION, INC.														
WARREN														
WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121														
03	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2		Y	-0-				-0-
04	2010 N	1810	-0-	-200	-0-	1810	2		Y	-0-				-0-
05	2077 N	1576	-0-	-501	-0-	1576	2		Y	-0-				-0-
06	1950 N	1384	-0-	-566	-0-	1361	2	23 9	Y	21	1			-0-
07	1860 N	1376	-0-	-484	-0-	1361	2	15 9	Y	14	1			-0-
08	DLQ G-10	1381	-0-	1381	-0-	1381	2		Y	-0-				-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.														
WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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	50	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WAREING														
WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044														
03	1798 N	1301	-0-	-497	-0-	1301	2		Y	-0-				-0-
04	1680 N	1398	-0-	-282	-0-	1398	2		Y	-0-				-0-
05	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2		Y	-0-				-0-
06	1260 N	1146	-0-	-114	-0-	1117	2	29 9	Y	26	1			-0-
07	1457 N	1206	-0-	-251	-0-	1186	2	20 9	Y	18	1			-0-
08	DLQ G-10	1123	-0-	1123	-0-	1123	2		Y	-0-				-0-
LAKE WORTH (PENN. 5590)													CNTY: TARRANT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
HYDE-HICKMAN WEST														
WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629														
03	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	1	2	1322 3	N	-0-				-0-
04	1620 N	1284	-0-	-336	-0-	1284	3		N	-0-				-0-
05	1364 N	1122	-0-	-242	-0-	1122	3		N	-0-				-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-				-0-
07	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3		N	-0-				-0-
*08	3100 N	3632	-0-	532	-0-	532	1 2	3631 3	N	-0-				-0-
LAZY K (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LEON	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MORRIS LAZY K														
WELL #: 1 RRCID -> 169095 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 17952 PERF. 16616 - 17730														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)			52733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RAINS		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC			238710							
FEENEY HILL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 115427	COMPL. DATE 03/24/1989	TOTAL DEPTH 14055	PERF. 13148	- 13236		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	
GENGE			WELL #: 1	RRCID -> 119833	COMPL. DATE 05/21/1985	TOTAL DEPTH 13382	PERF. 12953	- 12993		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
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-	
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		
03	1829 #	1277	-0-	-552	-0-	13 1	1264 2	N	-0-	-0-
04	1620 #	1586	-0-	-34	-0-	16 1	1570 2	N	-0-	-0-
05	1643 #	1564	-0-	-79	-0-	15 1	1549 2	N	-0-	-0-
06	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	15 1	1463 2	N	-0-	-0-
07	1643 #	1491	-0-	-152	-0-	15 1	1476 2	N	-0-	-0-
*08	1643 #	1488	-0-	-155	-0-	15 1	1473 2	N	-0-	-0-
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)			53940 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
CL&F OPERATING LLC			154789							
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 174387	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9341	- 9364		
03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	109 1	2088 2	N	-0-	119
04	2040 X	1645	-0-	-395	-0-	63 1	1582 2	N	-0-	119
05	2108 X	1913	-0-	-195	-0-	88 1	1825 2	N	-0-	119
06	2130 X	1577	-0-	-553	-0-	76 1	1501 2	N	-0-	119
07	2201 X	1794	-0-	-407	-0-	89 1	1705 2	N	-0-	119
08	2201 X	1665	-0-	-536	-0-	83 1	1582 2	N	-0-	119
WRIGHT GAS UNIT #1			WELL #: 3	RRCID -> 174906	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 11231	PERF. 9483	- 9497		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
DOUGLAS			WELL #: 2	RRCID -> 190921	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9320	- 9368		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME CL&F OPERATING LLC FORD, HUGH M.				53940 300 154789	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				WELL #:	1	RRCID -> 066753	COMPL. DATE 05/31/1976				TOTAL	DEPTH 11114	PERF.10895 - 10910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 067152	COMPL. DATE 08/25/1975				TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10966 - 11020		
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-			87
04	510 N	483	-0-	-27	-0-	-0-	18	1	465	2	N	-0-			87
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	-0-	18	1	374	2	N	-0-			87
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	N	65			152
							72	9							
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	N	32	164	1	20
							35	9							
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	979	2	N	-0-			20
JACKSON, M. L. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 068169	COMPL. DATE 12/31/1975				TOTAL	DEPTH 11106	PERF.10845 - 10878		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
FORD, HUGH M.				WELL #:	2	RRCID -> 173431	COMPL. DATE 03/07/1999				TOTAL	DEPTH 11160	PERF.10928 - 10961		
03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2662	2	N	76			148
							84	9							
04	2670 X	2006	-0-	-664	-0-	-0-	75	1	1900	2	N	28			176
							31	9							
05	2759 X	1930	-0-	-829	-0-	-0-	87	1	1810	2	N	30			206
							33	9							
06	2670 X	1377	-0-	-1293	-0-	-0-	65	1	1287	2	N	23			229
							25	9							
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1946	2	N	34			263
							37	9							
08	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	-0-	93	1	1767	2	N	32	176	1	119
							35	9							
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 173432	COMPL. DATE 10/27/1999				TOTAL	DEPTH 11231	PERF.10924 - 11033		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY BAKER, JAMES				881167 WELL #:	1	RRCID -> 073746	COMPL. DATE 10/04/1977				TOTAL	DEPTH 10948	PERF.10754 - 10809		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) MAXIMUS OPERATING, LTD. ALEXANDER, JOHN D.				54664 721 534465	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON								
				WELL #:	1	RRCID ->	182897	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL	DEPTH	9838	PERF.	9754	-	9784		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	3000 N	3720	-0-	720	720			3720 2			N	-0-					-0-	
05	1664 N	944	-0-	-720	-0-			944 2			N	-0-					-0-	
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-			663 2			N	-0-					-0-	
07	2790	1138	-0-	-1652	-0-			1138 2			N	-0-					-0-	
08	2790	242	-0-	-2548	-0-			242 2			N	-0-					-0-	

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LASMO-REYNOLDS LOPER				54876 050 120027	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
				WELL #:	1	RRCID ->	161031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10404	-	10798		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WOOD				WELL #:	1	RRCID ->	181356	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10622	-	10784		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4061 X	2896	-0-	-1165	-0-	291 19 9	2586 2	N		17	12 1	8 8	39
04	3870 X	2033	-0-	-1837	-0-	183 22 9	1828 2	N		20	11 8		48
05	3999 X	2458	-0-	-1541	-0-	232 6 9	2220 2	N		5	12 1		41
06	3240 X	3005	-0-	-235	-0-	314 15 9	2676 2	N		14			55
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	405 3 9	3577 2	N		3	12 1		46
*08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	425 1	2862 2	N		-0-	46 7		-0-
BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840 - 11924	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																			
OSBORN																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 192535																			
COMPL. DATE 12/04/2002																			
TOTAL DEPTH 12000																			
PERF.10630 - 10750																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PYRAMID LAND																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 193609																			
COMPL. DATE 07/29/2008																			
TOTAL DEPTH 12084																			
PERF.10706 - 10966																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OSBORN																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 194644																			
COMPL. DATE 12/05/2003																			
TOTAL DEPTH 12005																			
PERF.10592 - 11864																			
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	2	N	-0-							29
04	600	X	399	-0-	-201	-0-	31	1	368	2	N	-0-							29
05	620	X	486	-0-	-134	-0-	39	1	447	2	N	-0-							29
06	600	X	408	-0-	-192	-0-	33	1	375	2	N	-0-							29
07	620	X	420	-0-	-200	-0-	33	1	387	2	N	-0-							29
08	620	X	449	-0-	-171	-0-	36	1	413	2	N	-0-							29
LOPER																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 197305																			
COMPL. DATE 08/19/2003																			
TOTAL DEPTH 12025																			
PERF.10596 - 10854																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LOPER																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 197389																			
COMPL. DATE 09/16/2003																			
TOTAL DEPTH 12000																			
PERF.10554 - 10762																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BONNER, TOM																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 197426																			
COMPL. DATE 08/08/2003																			
TOTAL DEPTH 12000																			
PERF.10670 - 10914																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PYRAMID LAND																			
WELL #: 5																			
RRCID -> 198156																			
COMPL. DATE 09/30/2003																			
TOTAL DEPTH 12100																			
PERF.10740 - 10874																			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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														
OSBORN			WELL #:			4			RRCID -> 200842			COMPL. DATE 02/22/2004			TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1217	2	N	-0-						-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1151	2	N	-0-						-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1034	2	N	-0-						-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1127	2	N	-0-						-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1153	2	N	-0-						-0-
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	1148	2	N	-0-						-0-
PYRAMID LAND					WELL #:			6			RRCID -> 201263			COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LOPER					WELL #:			6			RRCID -> 201521			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WOOD					WELL #:			5			RRCID -> 202349			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861			
03	3193 X	2206	-0-	-987	-0-	221	1	1960	2	N	23	12	1	138						
						25	9													
04	3090 X	2017	-0-	-1073	-0-	181	1	1810	2	N	24	6	8	156						
						26	9													
05	3193 X	987	-0-	-2206	-0-	93	1	888	2	N	5	12	1	149						
						6	9													
06	3090 X	2062	-0-	-1028	-0-	214	1	1826	2	N	20			169						
						22	9													
07	3193 X	2035	-0-	-1158	-0-	205	1	1809	2	N	19	11	1	177						
						21	9													
08	2201 X	814	-0-	-1387	-0-	105	1	709	2	N	-0-	97	7	80						
BONNER, ANDY					WELL #:			2			RRCID -> 202749			COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869			
03	1147 X	1004	-0-	-143	-0-	101	1	896	2	N	6	12	1	196						
						7	9													
04	1050 X	787	-0-	-263	-0-	71	1	709	2	N	6			202						
						7	9													
05	1085 X	774	-0-	-311	-0-	73	1	695	2	N	5	12	1	195						
						6	9													
06	1050 X	973	-0-	-77	-0-	102	1	865	2	N	5			200						
						6	9													
07	1023 X	334	-0-	-689	-0-	34	1	297	2	N	3	12	1	191						
						3	9													
08	992 X	864	-0-	-128	-0-	112	1	752	2	N	-0-	60	7	131						

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027													
WOOD		WELL #:		4	RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004				TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2170 X	1199	-0-	-971	-0-	120 9	1	1070 9	2	N	8	12	1				154
04	2100 X	1604	-0-	-496	-0-	142 42	1	1420 9	2	N	38						192
05	1519 X	966	-0-	-553	-0-	91 6	1	869 9	2	N	5	12	1				185
06	1260 X	1185	-0-	-75	-0-	124 6	1	1055 9	2	N	5						190
07	1643 X	800	-0-	-843	-0-	81 6	1	716 9	2	N	3	11	1				182
08	1643 X	861	-0-	-782	-0-	111 3	1	750 9	2	N	-0-	108	7				74
BONNER, TOM				WELL #:	4	RRCID -> 202910		COMPL. DATE 03/19/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
OSBORN				WELL #:	6	RRCID -> 203653		COMPL. DATE 05/04/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774					
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	53	1	670	2	N	-0-						69
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	49	1	589	2	N	-0-						69
05	713 N	484	-0-	-229	-0-	39	1	445	2	N	-0-						69
06	690 N	478	-0-	-212	-0-	38	1	440	2	N	-0-						69
07	651 N	460	-0-	-191	-0-	36	1	424	2	N	-0-						69
08	496 N	226	-0-	-270	-0-	18	1	208	2	N	-0-						69
OSBORN				WELL #:	5	RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	8	RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LOPER (BOSSIER)		CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		WOOD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST WOOD				UPSTREAM LLC				//CONT.// 54876 050 //CONT.// 120027				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
								WELL #: 10				RRCID -> 217894				COMPL. DATE 10/28/2005				TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-		
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-		
WOOD								WELL #: 9				RRCID -> 218060				COMPL. DATE 12/23/2005				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958			
03		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-		
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-		
TOM BONNER								WELL #: 5				RRCID -> 218853				COMPL. DATE 03/23/2006				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814			
03		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-		
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-		
WOOD								WELL #: 15				RRCID -> 218859				COMPL. DATE 03/31/2006				TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019			
03		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-		
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-		
WOOD								WELL #: 13				RRCID -> 219218				COMPL. DATE 03/26/2006				TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770			
03		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-		
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-		
BONNER, ANDY								WELL #: 5				RRCID -> 219221				COMPL. DATE 11/27/2005				TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038			
03		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-		
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-		
WOOD								WELL #: 2				RRCID -> 219817				COMPL. DATE 04/27/2006				TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853			
03		SWR 10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT				-0-		
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-		

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST BONNER, ANDY			UPSTREAM LLC			//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 050 120027 4	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
								RRCID ->	220215	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL	DEPTH	12158	PERF.	10965	-	11170	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
WOOD						WELL #:	12	RRCID ->	220662	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL	DEPTH	11948	PERF.	10689	-	11521	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
WOOD						WELL #:	14	RRCID ->	220690	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10666	-	10670	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
WOOD						WELL #:	16	RRCID ->	221517	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.	10920	-	11074	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
WOOD						WELL #:	17	RRCID ->	222487	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	10909	-	11083	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
WOOD						WELL #:	11	RRCID ->	225543	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.	11112	-	11265	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
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-
OSBORN						WELL #:	7	RRCID ->	230058	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	10743	-	11370	
03		868 N		113	-0-	-755	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					22
04		810 N		-0-	-0-	-810	-0-	-0-					N	-0-					22
05		55 N		55	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					22
06		120 N		-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	1		1	8		22
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		62 N		-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					22

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PYRAMID LAND					WELL #:	7	RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SND OPERATING, L.L.C.					797127									
BONNER					WELL #:	5	RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203			
03	2218 N	1912	-0-	-306	-0-	-0-	124 15 9	1773 2	N	14	71 1			41
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	126 10 9	1693 2	N	9				50
05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	152 8 9	2451 2	N	7				57
06	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	-0-	79 2 9	1608 2	N	2				59
07	1736 X	1378	-0-	-358	-0-	-0-	82 1	1296 2	N	-0-				59
08	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-			N	NO RPT				59
BONNER					WELL #:	10	RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943			
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1120 1	78 2	N	-0-				50
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1093 1	81 2	N	-0-				50
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	959 2	N	-0-				50
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	915 2	N	-0-				50
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	835 2	N	-0-				50
08	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-			N	NO RPT				50
BONNER					WELL #:	8	RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOPER (BOSSIER)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
STROUD PETROLEUM, INC.																			
BONNER																			
WELL #: 1										RRCID -> 199233		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 11160			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
BONNER										WELL #: 2		RRCID -> 201527		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 11195	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY										881167									
MITCHELL-WILLIAMS TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 193277		COMPL. DATE 11/27/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10910 - 11242	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
08	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	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027													
LOPER				WELL #:	2	RRCID -> 172505				COMPL. DATE 12/14/1998				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	48	1	602	2	N	-0-					32	
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	61	1	733	2	N	-0-					32	
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	29	1	333	2	N	-0-					32	
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	1			1	8	32	
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					32	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					32	
WOOD				WELL #:	1	RRCID -> 183882				COMPL. DATE 06/06/2001				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628			
03	2325 X	802	-0-	-1523	-0-	80	1	714	2	N	7	12	1			24	
04	2250 X	963	-0-	-1287	-0-	87	1	869	2	N	6					30	
05	2325 X	952	-0-	-1373	-0-	90	1	856	2	N	5	12	1			23	
06	780 X	519	-0-	-261	-0-	54	1	459	2	N	5					28	
07	992 X	794	-0-	-198	-0-	81	1	711	2	N	2	11	1			19	
08	992 X	726	-0-	-266	-0-	94	1	632	2	N	-0-	9	7			10	
WOLENS HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 185379				COMPL. DATE 03/22/2002				TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916			
03	961 X	952	-0-	-9	-0-	70	1	882	2	N	-0-					80	
04	900 X	898	-0-	-2	-0-	69	1	827	2	N	2	2	8			80	
05	899 X	876	-0-	-23	-0-	70	1	806	2	N	-0-					80	
06	930 X	852	-0-	-78	-0-	68	1	784	2	N	-0-					80	
07	961 X	927	-0-	-34	-0-	72	1	855	2	N	-0-					80	
08	961 X	760	-0-	-201	-0-	61	1	699	2	N	-0-					80	
BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID -> 187939				COMPL. DATE 04/27/2002				TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924			
03	1054 X	911	-0-	-143	-0-	92	1	819	2	N	-0-					135	
04	900 X	810	-0-	-90	-0-	73	1	734	2	N	3	3	8			135	
05	930 X	893	-0-	-37	-0-	85	1	808	2	N	-0-					135	
06	900 X	772	-0-	-128	-0-	81	1	691	2	N	-0-					135	
07	899 X	767	-0-	-132	-0-	78	1	689	2	N	-0-					135	
08	899 X	714	-0-	-185	-0-	92	1	622	2	N	-0-	55	7			80	
BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID -> 189259				COMPL. DATE 11/22/2002				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870			
03	4340 X	3254	-0-	-1086	-0-	240	1	3014	2	N	-0-					97	
04	4200 X	3003	-0-	-1197	-0-	231	1	2772	2	N	-0-					97	
05	3999 X	3417	-0-	-582	-0-	273	1	3144	2	N	-0-					97	
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	281	1	3237	2	N	1	1	8			97	
07	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	369	1	4395	2	N	10					107	
*08	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	393	1	4472	2	N	83					190	

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	4557 X	3998	-0-	-559	-0-			295	1	3703	2	N	-0-					69	
04	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-			402	1	4817	2	N	-0-					69	
05	4557 X	4067	-0-	-490	-0-			325	1	3742	2	N	-0-					69	
06	4410 X	4130	-0-	-280	-0-			330	1	3800	2	N	-0-					69	
07	4557 X	4343	-0-	-214	-0-			334	1	3969	2	N	36		1	8		104	
								40	9										
*08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-			372	1	4225	2	N	-0-					104	
LOPER				WELL #:	3	RRCID -> 190495		COMPL. DATE		07/03/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10660	-	11712			
03	7068 X	5073	-0-	-1995	-0-			369	1	4638	2	N	60					216	
								66	9										
04	6840 X	4820	-0-	-2020	-0-			368	1	4410	2	N	38	186	1	1	8	67	
								42	9										
05	5735 X	5252	-0-	-483	-0-			419	1	4833	2	N	-0-					67	
06	4950 X	4819	-0-	-131	-0-			385	1	4433	2	N	1	1	8			67	
								1	9										
07	5084 X	4554	-0-	-530	-0-			352	1	4189	2	N	12	5	8			74	
								13	9										
08	5239 X	4751	-0-	-488	-0-			380	1	4321	2	N	45					119	
								50	9										
PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID -> 190644		COMPL. DATE		11/18/2002	TOTAL	DEPTH	11996	PERF.10858	-	11860			
03	93 X	9	-0-	-84	-0-			1	1	8	2	N	-0-					27	
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					27	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					27	
06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-							N	-0-					27	
07	9 X	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-					27	
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-					27	
PYRAMID LAND				WELL #:	2	RRCID -> 190927		COMPL. DATE		11/03/2002	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.10808	-	11840			
03	2573 X	2320	-0-	-253	-0-			168	1	2107	2	N	41					126	
								45	9										
04	2490 X	1855	-0-	-635	-0-			140	1	1683	2	N	29	141	1			14	
								32	9										
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-			210	1	2425	2	N	1	1	8			14	
								1	9										
06	2400 X	1785	-0-	-615	-0-			143	1	1642	2	N	-0-					14	
07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-			211	1	2515	2	N	1	1	8			14	
								1	9										
08	2635 X	1326	-0-	-1309	-0-			107	1	1218	2	N	1	1	8			14	
								1	9										
OSBORN				WELL #:	2	RRCID -> 191143		COMPL. DATE		03/17/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10630	-	11744			
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-			248	1	3112	2	N	-0-					59	
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-			298	1	3574	2	N	2	2	8			59	
								2	9										
05	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-			106	1	1222	2	N	-0-					59	
06	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-			108	1	1244	2	N	-0-					59	
07	1240 X	1223	-0-	-17	-0-			95	1	1128	2	N	-0-					59	
*08	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-			103	1	1168	2	N	-0-					59	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC HOLLOWAY, J. GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	54876 225 120027	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
				WELL #:	5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.	11502	-	11512			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BONNER, TOM					WELL #:	3	RRCID ->	193606	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10670	-	11692		
03	3224 X	2767	-0-	-457	-0-	204	1	2563	2	N	-0-							110	
04	3120 X	2671	-0-	-449	-0-	206	1	2465	2	N	-0-							110	
05	3131 X	2658	-0-	-473	-0-	206	1	2373	2	N	72	178	1		1	8		3	
						79	9												
06	3030 X	2352	-0-	-678	-0-	188	1	2164	2	N	-0-							3	
07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	257	1	3058	2	N	1	1	8					3	
						1	9												
08	2759 X	2710	-0-	-49	-0-	218	1	2475	2	N	15							18	
						17	9												
PYRAMID LAND					WELL #:	4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL	DEPTH	12084	PERF.	10706	-	11874		
03	12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	878	1	11021	2	N	124	185	1					156	
						136	9												
04	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	964	1	11566	2	N	113	176	1		2	8		91	
						124	9												
05	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	1017	1	11727	2	N	96	1	8					186	
						106	9												
06	11834 X	11834	-0-	-0-	-0-	942	1	10844	2	N	44	1	8					229	
						48	9												
07	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	968	1	11516	2	N	178	155	1		6	8		246	
						196	9												
*08	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	906	1	10301	2	N	151	176	1					221	
						166	9												
LOPER					WELL #:	4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.	10854	-	11690		
03	4061 X	3876	-0-	-185	-0-	277	1	3483	2	N	105	1	8					215	
						116	9												
04	3930 X	3138	-0-	-792	-0-	239	1	2871	2	N	25	179	1		2	8		59	
						28	9												
05	3689 X	2757	-0-	-932	-0-	220	1	2537	2	N	-0-							59	
06	3750 X	2995	-0-	-755	-0-	239	1	2755	2	N	1	1	8					59	
						1	9												
07	3875 X	2598	-0-	-1277	-0-	201	1	2386	2	N	10							69	
						11	9												
08	3875 X	2807	-0-	-1068	-0-	227	1	2580	2	N	-0-							69	
PYRAMID LAND					WELL #:	5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10740	-	11790		
03	1364 X	1264	-0-	-100	-0-	93	1	1171	2	N	-0-							22	
04	1230 X	1204	-0-	-26	-0-	93	1	1111	2	N	-0-							22	
05	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	101	1	1165	2	N	-0-							22	
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	99	1	1134	2	N	2							24	
						2	9												
07	1271 X	1241	-0-	-30	-0-	96	1	1145	2	N	-0-							24	
08	1271 X	1248	-0-	-23	-0-	101	1	1147	2	N	-0-							24	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027										
WOOD				WELL #:	4	RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL	DEPTH	11960	PERF.11542	-	11752
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
LOPER				WELL #:	5	RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10554	-	11650
03	2263 X	2210	-0-	-53	-0-	163	1	2047	2	N	-0-				10
04	2160 X	1252	-0-	-908	-0-	96	1	1155	2	N	1	1	8		10
						1	9								
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	224	1	2580	2	N	-0-				10
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	187	1	2156	2	N	1	1	8		10
						1	9								
07	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	178	1	2119	2	N	-0-				10
08	2790 X	1928	-0-	-862	-0-	156	1	1772	2	N	-0-				10
BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL	DEPTH	12030	PERF.11675	-	11869
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WOOD				WELL #:	5	RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11489	-	11861
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
WOOD				WELL #:	3	RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL	DEPTH	11946	PERF.11500	-	11820
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PYRAMID LAND				WELL #:	6	RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL	DEPTH	12185	PERF.10940	-	11942
03	713 X	663	-0-	-50	-0-	49	1	614	2	N	-0-				17
04	690 X	672	-0-	-18	-0-	52	1	620	2	N	-0-				17
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	63	1	730	2	N	-0-				17
06	690 X	675	-0-	-15	-0-	54	1	621	2	N	-0-				17
07	682 X	674	-0-	-8	-0-	52	1	622	2	N	-0-				17
08	806 X	669	-0-	-137	-0-	54	1	615	2	N	-0-				17

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
LOPER																
				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
				//CONT.//	120027											
				WELL #:	6	RRCID -> 201508			COMPL. DATE 05/12/2004				TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1581 X	1348	-0-	-233	-0-	99	1	1249	2	N	-0-					143
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	100	1	1205	2	N	-0-					143
05	1829 N	667	-0-	-1162	-0-	53	1	614	2	N	-0-					143
06	1290 N	304	-0-	-986	-0-	24	1	276	2	N	4					147
						4	9									
07	1364 N	172	-0-	-1192	-0-	13	1	159	2	N	-0-					147
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	53	1	597	2	N	-0-					147
PYRAMID LAND				WELL #:	8	RRCID -> 202427			COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096			
03	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	251	1	3150	2	N	-0-					94
04	3420 X	3337	-0-	-83	-0-	257	1	3078	2	N	2		2	8		94
						2	9									
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	292	1	3368	2	N	-0-					94
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	275	1	3167	2	N	-0-					94
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	267	1	3174	2	N	93		160	1		27
						102	9									
08	3658 X	3402	-0-	-256	-0-	275	1	3127	2	N	-0-					27
HOLLOWAY, J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 202481			COMPL. DATE 06/01/2004				TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER, TOM				WELL #:	4	RRCID -> 202909			COMPL. DATE 05/14/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671			
03	2077 X	897	-0-	-1180	-0-	66	1	831	2	N	-0-					37
04	1830 X	923	-0-	-907	-0-	71	1	852	2	N	-0-					37
05	1519 X	399	-0-	-1120	-0-	32	1	367	2	N	-0-					37
06	1470 X	148	-0-	-1322	-0-	12	1	136	2	N	-0-					37
07	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	107	1	1275	2	N	-0-					37
*08	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	149	1	1692	2	N	17					54
						19	9									
OSBORN				WELL #:	5	RRCID -> 203873			COMPL. DATE 06/29/2004				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750			
03	992 X	682	-0-	-310	-0-	50	1	632	2	N	-0-					48
04	960 X	915	-0-	-45	-0-	70	1	845	2	N	-0-					48
05	961 X	774	-0-	-187	-0-	62	1	712	2	N	-0-					48
06	870 X	562	-0-	-308	-0-	45	1	515	2	N	2					50
						2	9									
07	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	82	1	979	2	N	3					53
						3	9									
*08	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	97	1	1109	2	N	-0-					53
WOOD				WELL #:	6	RRCID -> 203905			COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
ROBINSON, J. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	139 1	1230 2	N	1	1 1				4
04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	163 1	1637 2	N	1					5
05	1364 X	1235	-0-	-129	-0-	117 1	1117 2	N	1	1 1				5
06	1320 X	1183	-0-	-137	-0-	124 1	1059 2	N	-0-					5
07	1860 X	1155	-0-	-705	-0-	118 1	1037 2	N	-0-	1 1				4
08	1860 X	1223	-0-	-637	-0-	158 1	1065 2	N	-0-	4 7				-0-
PYRAMID LAND														
WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954														
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	142 1	1787 2	N	33					159
04	1470 X	1325	-0-	-145	-0-	102 1	1221 2	N	2	2 8				159
05	1519 X	1397	-0-	-122	-0-	111 1	1285 2	N	1	1 8				159
06	1890 X	496	-0-	-1394	-0-	40 1	456 2	N	-0-					159
07	1953 X	1406	-0-	-547	-0-	107 1	1278 2	N	19	1 8				177
08	1953 X	1925	-0-	-28	-0-	155 1	1763 2	N	6	6 8				177
LOPER														
WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738														
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	242 1	3041 2	N	12					95
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	207 1	2486 2	N	1	1 8				95
05	2542 X	1421	-0-	-1121	-0-	113 1	1307 2	N	1	1 8				95
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	442 1	5087 2	N	9	2 8				102
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	360 1	4283 2	N	121	179 1	2 8			42
*08	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	328 1	3732 2	N	5	5 8				42
J. HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
WOOD														
WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820														
03	558 X	110	-0-	-448	-0-	11 1	99 2	N	-0-					103
04	390 X	218	-0-	-172	-0-	20 1	198 2	N	-0-					103
05	341 X	217	-0-	-124	-0-	21 1	196 2	N	-0-					103
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	52 1	444 2	N	-0-					103
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	30 1	264 2	N	-0-					103
08	217 X	212	-0-	-5	-0-	27 1	185 2	N	-0-	93 7				10

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027										
BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID -> 216735		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10626 - 11561		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03	961 X	283	-0-	-678	-0-	21	1	262	2	N	-0-		176		
04	930 X	538	-0-	-392	-0-	40	1	485	2	N	12	1 8	187		
						13	9								
05	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	N	21	181 1	27		
						23	9								
06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	151	1	1738	2	N	-0-		27		
07	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	2	N	-0-		27		
*08	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	108	1	1233	2	N	20		47		
						22	9								

WOOD				WELL #:	8	RRCID -> 217705		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10702 - 11719		
03	3875 X	3544	-0-	-331	-0-	357	1	3167	2	N	18	4 1 8 8	141		
						20	9								
04	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	292	1	2923	2	N	22	16 8	147		
						24	9								
05	3875 X	3224	-0-	-651	-0-	305	1	2912	2	N	6	3 1	150		
						7	9								
06	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	337	1	2870	2	N	7		157		
						8	9								
07	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	324	1	2856	2	N	1	4 1	154		
						1	9								
08	3534 X	3109	-0-	-425	-0-	402	1	2707	2	N	-0-	18 7	136		

BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID -> 217789		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL	DEPTH	12227	PERF.10576 - 12016		
03	744 X	662	-0-	-82	-0-	66	1	582	2	N	13	6 8	67		
						14	9								
04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1209	2	N	16	11 8	72		
						18	9								
05	1457 X	725	-0-	-732	-0-	69	1	656	2	N	-0-		72		
06	1410 X	749	-0-	-661	-0-	79	1	670	2	N	-0-		72		
07	1457 X	650	-0-	-807	-0-	65	1	578	2	N	6		78		
						7	9								
08	1395 X	648	-0-	-747	-0-	84	1	564	2	N	-0-	28 7	50		

WOOD				WELL #:	10	RRCID -> 217895		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL	DEPTH	12075	PERF.11160 - 11954		
03	4247 X	3670	-0-	-577	-0-	370	1	3289	2	N	10	4 1 6 8	135		
						11	9								
04	4020 X	3467	-0-	-553	-0-	314	1	3142	2	N	10		145		
						11	9								
05	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	341	1	3253	2	N	9	3 1	151		
						10	9								
06	4020 X	3654	-0-	-366	-0-	382	1	3257	2	N	14		165		
						15	9								
07	3968 X	3384	-0-	-584	-0-	344	1	3036	2	N	4	4 1	165		
						4	9								
*08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	474	1	3193	2	N	-0-	31 7	134		

WOOD				WELL #:	9	RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10784 - 11846		
03	1705 X	808	-0-	-897	-0-	82	1	726	2	N	-0-		123		
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-		123		
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		123		
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-		123		
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		123		
08	806 X	2	-0-	-804	-0-	2	2			N	-0-	58 7	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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1922 X	1613	-0-	-309	-0-		163	1	1447	2	N		3	2	1	2	8	123	
04	1950 X	1651	-0-	-299	-0-		149	1	1489	2	N		12					135	
05	2015 X	1544	-0-	-471	-0-		146	1	1397	2	N		1	2	1			134	
06	1950 X	1358	-0-	-592	-0-		142	1	1215	2	N		1					135	
07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-		199	1	1756	2	N		7	2	1			140	
*08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-		229	1	1546	2	N		-0-	51	7			89	
TOM BONNER				WELL #:	5	RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10510	-	11596				
03	4402 X	3768	-0-	-634	-0-		278	1	3490	2	N		-0-					189	
04	4260 X	3385	-0-	-875	-0-		259	1	3109	2	N		15	172	1	2	8	30	
05	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-		360	1	4152	2	N		-0-					30	
06	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-		334	1	3844	2	N		-0-					30	
07	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-		365	1	4338	2	N		110					140	
08	4526 X	4334	-0-	-192	-0-		346	1	3932	2	N		51	11	8			180	
WOOD				WELL #:	15	RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL	DEPTH	12228	PERF.10943	-	11925				
03	183 X	183	-0-	-0-	-0-		19	1	164	2	N		-0-					65	
04	150 X	110	-0-	-40	-0-		10	1	100	2	N		-0-					65	
05	155 X	118	-0-	-37	-0-		11	1	107	2	N		-0-					65	
06	180 X	155	-0-	-25	-0-		16	1	139	2	N		-0-					65	
07	186 X	136	-0-	-50	-0-		14	1	122	2	N		-0-					65	
08	186 X	29	-0-	-157	-0-		4	1	25	2	N		-0-	45	7			20	
BONNER, ANDY				WELL #:	5	RRCID -> 219220		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL	DEPTH	12155	PERF.10937	-	11913				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					19	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					19	
WOOD				WELL #:	2	RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10782	-	11757				
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-		358	1	3177	2	N		10	5	1	2	8	153	
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		306	1	3063	2	N		13					166	
05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-		327	1	3124	2	N		3	5	1			164	
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-		309	1	2636	2	N		2					166	
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-		301	1	2658	2	N		1	5	1			162	
*08	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-		449	1	3026	2	N		-0-	78	7			84	

LOPER (COTTON VALLEY LIME)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
BONNER, ANDY														
WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	98	1	874	2	N	6	6	8	78
04	991 X	991	-0-	-0-	-0-	7	9	885	2	N	16	16	8	78
05	899 X	891	-0-	-8	-0-	88	1	807	2	N	-0-			78
06	960 X	927	-0-	-33	-0-	18	9	826	2	N	4			82
07	1023 X	793	-0-	-230	-0-	84	1	710	2	N	3			85
08	1023 X	835	-0-	-188	-0-	97	1	727	2	N	-0-	5	7	80
						4	9							
						80	1							
						3	9							
						108	1							
J. WATSON														
WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WOOD														
WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521														
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	187	1	1657	2	N	2	2	1	180
04	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	2	9	1517	2	N	1			181
05	1767 X	1679	-0-	-88	-0-	151	1	1520	2	N	-0-	2	1	179
06	1800 X	1573	-0-	-227	-0-	1	9	1405	2	N	3			182
07	1860 X	1575	-0-	-285	-0-	159	1	1415	2	N	-0-	2	1	180
08	1860 X	1693	-0-	-167	-0-	165	1	1474	2	N	-0-	39	7	141
						3	9							
						160	1							
						219	1							
WOOD														
WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756														
03	2325 X	1894	-0-	-431	-0-	190	1	1684	2	N	18	2	1	148
04	2250 X	1949	-0-	-301	-0-	20	9	1757	2	N	15			163
05	2418 X	1928	-0-	-490	-0-	175	1	1730	2	N	15	2	1	176
06	2340 X	1802	-0-	-538	-0-	17	9	1604	2	N	9			185
07	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	181	1	2497	2	N	6	2	1	189
08	2015 X	1516	-0-	-499	-0-	17	9	1320	2	N	-0-	48	7	141
						10	9							
						283	1							
						196	1							
J. HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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 #:		7	RRCID -> 221379			COMPL. DATE 04/18/2006			TOTAL DEPTH 12100		PERF.11628 - 11636					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD					WELL #:	16	RRCID -> 221516			COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11947				
03	2697 X	1059	-0-	-1638	-0-	107	1	949	2	N	3	2	1	2	8	70			
						3	9												
04	1950 X	881	-0-	-1069	-0-	80	1	800	2	N	1					71			
						1	9												
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	107	1	1024	2	N	15	2	1			84			
						17	9												
06	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	119	1	1011	2	N	4					88			
						4	9												
07	1054 X	803	-0-	-251	-0-	82	1	721	2	N	-0-	2	1			86			
08	1147 X	634	-0-	-513	-0-	82	1	552	2	N	-0-	52	7			34			
WOOD					WELL #:	17	RRCID -> 222485			COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11913				
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	97	1	865	2	N	1	2	1			186			
						1	9												
04	930 X	837	-0-	-93	-0-	76	1	759	2	N	2					188			
						2	9												
05	961 X	890	-0-	-71	-0-	84	1	805	2	N	1	2	1			187			
						1	9												
06	930 X	907	-0-	-23	-0-	93	1	790	2	N	22					209			
						24	9												
07	961 X	876	-0-	-85	-0-	89	1	787	2	N	-0-	2	1			207			
*08	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	184	1	1237	2	N	-0-	107	7			100			
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 222491			COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 12130		PERF.11707 - 11919				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 222665			COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 12370		PERF.11929 - 12139				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

LOPER (COTTON VALLEY LIME)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
WOOD														
WELL #: 11														
RRCID -> 225542														
COMPL. DATE 05/31/2006														
TOTAL DEPTH 12321														
PERF. 0 - 11930														
CNTY: FREESTONE														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
03	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	2151	2	N	3	2	1	130
04	2310 X	2112	-0-	-198	-0-	191	1	1919	2	N	2			132
05	2387 X	2129	-0-	-258	-0-	201	1	1925	2	N	3	2	1	133
06	2310 X	1344	-0-	-966	-0-	141	1	1202	2	N	1			134
07	2387 X	1505	-0-	-882	-0-	153	1	1349	2	N	3	2	1	135
08	2387 X	1984	-0-	-403	-0-	256	1	1728	2	N	-0-	73	7	62
J. HOLLOWAY GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 233774														
COMPL. DATE 07/18/2006														
TOTAL DEPTH 12081														
PERF.11622 - 11844														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	157	1	1975	2	N	-0-			140
04	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	186	1	2236	2	N	1	1	8	140
05	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	201	1	2323	2	N	-0-			140
06	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	194	1	2230	2	N	34			174
07	2511 X	2508	-0-	-3	-0-	192	1	2287	2	N	26	182	1	18
*08	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	212	1	2412	2	N	54			72
PYRAMID LAND														
WELL #: 12														
RRCID -> 253267														
COMPL. DATE 08/20/2009														
TOTAL DEPTH 12300														
PERF.11914 - 11922														
03	3100 N	668	-0-	-2432	5348	49	1	619	2	N	-0-			72
04	3000 N	122	-0-	-2878	2470	9	1	113	2	N	-0-			72
05	3189 X	719	-0-	-2470	-0-	57	1	662	2	N	-0-			72
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			72
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			72
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			72
BONNER, TOM														
WELL #: 6														
RRCID -> 272323														
COMPL. DATE 12/26/2013														
TOTAL DEPTH 11900														
PERF.10538 - 11708														
03	18321 X	14991	-0-	-3330	-0-	1095	1	13744	2	N	138	183	1	169
04	17370 X	13790	-0-	-3580	-0-	1057	1	12681	2	N	47	174	1	34
05	16678 X	14381	-0-	-2297	-0-	1143	1	13182	2	N	51	1	8	84
06	16140 X	13188	-0-	-2952	-0-	1050	1	12079	2	N	54	1	8	137
07	15004 X	13328	-0-	-1676	-0-	1018	1	12111	2	N	181	176	1	137
08	12679 X	12438	-0-	-241	-0-	991	1	11265	2	N	165	180	1	116

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
SND OPERATING, L.L.C.						797127												
BONNER				WELL #:		1	RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11080	- 12082				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03		93 N	65	-0-	-28	-0-				4 1	61	2	N	-0-				62
04		90 N	41	-0-	-49	-0-				3 1	38	2	N	-0-				62
05		93 N	45	-0-	-48	-0-				3 1	42	2	N	-0-				62
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-				3 1	62	2	N	2				64
										2 9								
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-				2 1	28	2	N	-0-				64
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT				64
BONNER				WELL #:		2	RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL	DEPTH 12212	PERF.10945	- 12103				
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-				10 1	148	2	N	25	152	1		69
										28 9								
04		120 N	77	-0-	-43	-0-				5 1	66	2	N	5				74
										6 9								
05		155 N	100	-0-	-55	-0-				4 1	62	2	N	31				105
										34 9								
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-							N	-0-				105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				105
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT				105
BONNER				WELL #:		3	RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11003	- 12092				
03		3844 X	3606	-0-	-238	-0-				234 1	3360	2	N	11	189	1		38
										12 9								
04		3720 X	3336	-0-	-384	-0-				230 1	3094	2	N	11				49
										12 9								
05		3844 X	3593	-0-	-251	-0-				209 1	3359	2	N	23				72
										25 9								
06		3690 X	3328	-0-	-362	-0-				155 1	3171	2	N	2				74
										2 9								
07		3596 X	3354	-0-	-242	-0-				200 1	3151	2	N	3				77
										3 9								
08		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-							N	NO RPT				77
BONNER				WELL #:		4	RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL	DEPTH 12203	PERF.11729	- 11980				
03		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-				131 1	1874	2	N	-0-	115	1		78
04		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-				129 1	1735	2	N	8				86
										9 9								
05		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-				145 1	2331	2	N	9				95
										10 9								
06		2025 X	2025	-0-	-0-	-0-				94 1	1930	2	N	1				96
										1 9								
07		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-				98 1	1547	2	N	9				105
										10 9								
08		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-							N	NO RPT				105
BONNER				WELL #:		5	RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11764	- 11960				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: FREESTONE			
SND OPERATING, L.L.C.																
BONNER																
WELL #: 7																
RRCID -> 220490																
COMPL. DATE													N/A			
TOTAL DEPTH 12200													PERF.10996 - 11220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
04	600 N	598	-0-	-2	-0-	41	1	557	2	N	-0-					-0-
05	620 N	507	-0-	-113	-0-	30	1	477	2	N	-0-					-0-
06	600 N	443	-0-	-157	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
BONNER																
WELL #: 6																
RRCID -> 220513																
COMPL. DATE 06/06/2006																
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11011 - 11964			
03	2232 X	881	-0-	-1351	-0-	58	1	823	2	N	-0-					102
04	2160 X	762	-0-	-1398	-0-	53	1	709	2	N	-0-					102
05	2232 X	1968	-0-	-264	-0-	115	1	1851	2	N	2					104
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	163	1	3328	2	N	1					105
07	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	176	1	2768	2	N	-0-					105
08	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					105
BONNER																
WELL #: 9																
RRCID -> 224810																
COMPL. DATE 10/27/2006																
TOTAL DEPTH 12300													PERF.11000 - 12060			
03	527 N	511	-0-	-16	-0-	33	1	476	2	N	2					90
04	510 N	496	-0-	-14	-0-	34	1	462	2	N	-0-					90
05	465 N	357	-0-	-108	-0-	21	1	336	2	N	-0-					90
06	480 N	254	-0-	-226	-0-	12	1	242	2	N	-0-					90
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	7					97
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	8	9			N	NO RPT					97
BONNER																
WELL #: 8																
RRCID -> 246657																
COMPL. DATE 06/28/2007																
TOTAL DEPTH 12236													PERF.10723 - 10814			
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	N	-0-					87
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	2	N	-0-					87
05	496 N	290	-0-	-206	-0-	17	1	273	2	N	-0-					87
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					87
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					87
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					87
VALENCE OPERATING COMPANY																
MITCHELL-WILLIAMS TRUST																
WELL #: 1																
RRCID -> 193278																
COMPL. DATE 11/08/2002																
TOTAL DEPTH 12100													PERF.10910 - 11910			
03	682 N	528	-0-	-154	-0-	14	1	513	2	Y	1					53
04	480 N	375	-0-	-105	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					53
05	589 N	345	-0-	-244	-0-	7	1	338	2	Y	-0-					53
06	510 N	328	-0-	-182	-0-	6	1	321	2	Y	1		1	8		53
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	7	1	533	2	Y	1		1	8		53
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	596	2	Y	-0-					53
MITCHELL-WILLIAMS TRUST																
WELL #: 2																
RRCID -> 197935																
COMPL. DATE 05/08/2003																
TOTAL DEPTH 12031													PERF.10878 - 11860			
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					10
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167										
MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL	DEPTH	12154	PERF.	10680 - 11930	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		29 1	1074 2	Y		3				73
							3 9								
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		31 1	1378 2	Y		-0-				73
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-		21 1	961 2	Y		-0-				73
06	1080 N	667	-0-	-413	-0-		12 1	654 2	Y		1	1 8			73
							1 9								
07	1457 N	1363	-0-	-94	-0-		18 1	1344 2	Y		1	1 8			73
							1 9								
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		25 1	1020 2	Y		1	1 8			73
							1 9								
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	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-				38
04	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 2			N	-0-				38
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-				38
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 2			N	-0-				38
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-				38
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-				38
CURRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	183538	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	8201 - 8266	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-				47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
KNIGHT 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	273316	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL	DEPTH	10758	PERF.	8288 - 8432	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 2			N	-0-				-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-				-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-				-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 2			N	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-				-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2			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	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
KNIGHT B				WELL #:	1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL	DEPTH	9696	PERF.	8726 - 8740	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUNA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		55712 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID -> 173705		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8787 - 8793	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)				56882 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
LINN OPERATING, INC.				501545								
EVERETT		WELL #:		2	RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330	
03	DLQ G-10	1764	-0-	1764	3387	89	1	1675 2	N	-0-		21
04	1200 N	1736	-0-	536	3923	88	1	1648 2	N	-0-		21
05	3100 N	1740	-0-	-1360	2563	92	1	1648 2	N	-0-	21 1	-0-
06	3000 N	1655	-0-	-1345	1218	83	1	1572 2	N	-0-		-0-
07	2889 N	1671	-0-	-1218		81	1	1590 2	N	-0-		-0-
*08	1736 N	1669	-0-	-67	-0-	79	1	1590 2	N	-0-		-0-
MUNSON, DAVID M. INC.				593201								
CARTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 113276		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8151 - 8255	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		36
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		36
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		36
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
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	
03	1829 X	1535	-0-	-294	-0-	1535	2		N	-0-		112
04	2940 X	1566	-0-	-1374	-0-	1566	2		N	-0-		112
05	3038 X	1654	-0-	-1384	-0-	1653	2	1 9	N	-0-	1 8	112
06	2940 X	1142	-0-	-1798	-0-	1142	2		N	-0-		112
07	1612 X	742	-0-	-870	-0-	742	2		N	-0-		112
08	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	1065	2	6 9	N	-0-	5 8	112
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
KENNEDY		WELL #:		2	RRCID -> 233479		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8520 - 8988	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		64
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		64
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	30 1	34
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		34
ELEON OPERATORS, LLC				247722								
HUSTEAD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8376 - 8786	
03	496 N	154	-0-	-342	-0-	148	1	6 2	N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	180	1	30 2	N	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	180	1	42 2	N	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	81	1	19 2	N	-0-		-0-
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	232	1	97 2	N	-0-		-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 56882 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
ELEON OPERATORS, LLC										//CONT.// 247722													
SOUTH HUSTEAD UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 080595		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
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-
DEARMAN "B" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 088713		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8672 - 8816							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/04/2015 - P/A 08/04/15													
DEARMAN UNIT -C-										WELL #: 1U		RRCID -> 093555		COMPL. DATE 01/08/1981		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736							
03	1519 N	89	-0-	-1430	-0-	-0-		85	1		4	2			N	-0-							-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-									N	-0-							-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-									N	-0-							-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-									N	-0-							-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1		7	2			N	-0-							-0-
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-		588	1		244	2			N	-0-							-0-
MUNSON OPERATING, INC.										593193		RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826							
GLADNEY, MRS. E. K., UNIT 3										WELL #: 3LT													
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-		2953	2		32	9			N	29							66
04	1860 X	1451	-0-	-409	-0-	-0-		1322	2		129	9			N	117	163	1					20
05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-		3606	2		31	9			N	28							48
06	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-		4436	2		45	9			N	41							89
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-									N	NO RPT							89
08	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-	-0-									N	NO RPT							89
MUNSON, DAVID M. INC.										593201		RRCID -> 075029		COMPL. DATE 12/09/1977		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600							
CARTER GAS UNIT										WELL #: 2													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							43
PHILLIPS, O. A. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853							
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-		681	2						N	-0-							71
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-		754	2						N	-0-							71
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-		803	2						N	-0-							71
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-		697	2						N	-0-							71
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-		668	2						N	-0-							71
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							71

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201															
DEARMAN, H.S. WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
THOMPSON -J- WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269															
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534															
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			196
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			196
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			196
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			196
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			196
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			196
PHILLIPS, O. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708															
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			95
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			95
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			95
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			95
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
PHILLIPS, O.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745															
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-			173
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-			173
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-			173
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-			173
07	2232	X	1020	-0-	-1212	-0-	1020	2			N	-0-			173
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			173
CARTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143															
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201														
JACKSON A WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
R. LACY SERVICES, LTD. 687208														
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182														
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2				Y	-0-	-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				Y	-0-	-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2				Y	-0-	-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				Y	-0-	-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				Y	-0-	-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				Y	-0-	-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588														
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9		Y	1	1
04	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	1945	2				Y	-0-	1
05	2418	X	2296	-0-	-122	-0-	2296	2				Y	-0-	1
06	2460	X	1506	-0-	-954	-0-	1506	2				Y	-0-	1
07	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	2094	2				Y	-0-	1
08	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	1318	2				Y	-0-	1
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578														
03	3968	X	3287	-0-	-681	-0-	3287	2				Y	-0-	-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2				Y	-0-	-0-
05	3968	X	3401	-0-	-567	-0-	3401	2				Y	-0-	-0-
06	3480	X	2880	-0-	-600	-0-	2880	2				Y	-0-	-0-
07	4030	X	3457	-0-	-573	-0-	3450	2	7	9		Y	6	6
08	3224	X	3087	-0-	-137	-0-	3068	2	19	9		Y	17	23
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576														
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2				Y	-0-	-0-
04	2160	N	1687	-0-	-473	-0-	1687	2				Y	-0-	-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2				Y	-0-	-0-
06	2040	N	1795	-0-	-245	-0-	1795	2				Y	-0-	-0-
07	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	1531	2				Y	-0-	-0-
08	2480	N	1690	-0-	-790	-0-	1690	2				Y	-0-	-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573														
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
03	2449 X	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			Y	-0-	17 1		-0-
04	2370 X	1771	-0-	-599	-0-	1771	2			Y	-0-			-0-
05	2449 X	1812	-0-	-637	-0-	1812	2			Y	-0-			-0-
06	2280 X	1711	-0-	-569	-0-	1711	2			Y	-0-			-0-
07	2356 X	1809	-0-	-547	-0-	1809	2			Y	-0-			-0-
*08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-			-0-
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639														
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-	10 1		1
04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-			1
05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			Y	-0-			1
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-			1
*07	4402 X	3816	-0-	-586	-0-	3816	2			Y	-0-			1
08	4216 X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			Y	-0-			-0-
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594														
03	2635 X	2342	-0-	-293	-0-	2342	2			Y	-0-			-0-
04	2550 X	1968	-0-	-582	-0-	1968	2			Y	-0-			-0-
05	2635 X	2475	-0-	-160	-0-	2475	2			Y	-0-			-0-
06	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-			-0-
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-			-0-
*08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-			-0-
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614														
03	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-	57 1		1
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-			1
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-			1
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-			1
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-			1
*08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-			1
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
03	3317 X	2171	-0-	-1146	-0-	2171	2			Y	-0-			-0-
04	3210 X	1850	-0-	-1360	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-
05	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-			-0-
06	2100 X	2055	-0-	-45	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
07	2170 X	2054	-0-	-116	-0-	2047	2	7 9		Y	6			6
08	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	1979	2	36 9		Y	33			39
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2438	2	46 9		Y	42	62 1		44
04	2580 N	1946	-0-	-634	-0-	1909	2	37 9		Y	34			78
05	2294 N	1964	-0-	-330	-0-	1955	2	9 9		Y	8			86
06	2400 N	1762	-0-	-638	-0-	1762	2			Y	-0-			86
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-			86
*08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-			86
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-	2 1		1
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-			1
05	2139 N	2137	-0-	-2	-0-	2137	2			Y	-0-			1
06	2070 N	1554	-0-	-516	-0-	1554	2			Y	-0-			1
*07	2139 N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2			Y	-0-			1
08	2201 X	1940	-0-	-261	-0-	1940	2			Y	-0-			-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) LEGACY RESERVES OPERATING LP MANZIKERT				57277 075 495445	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON							
WELL #:				1	RRCID ->	162646	COMPL.	DATE	05/01/1996	TOTAL	DEPTH	15100	PERF.	14501 - 14790				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	6028	R	6028	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	5968	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	6570	#	4571	-0-	-1999	-0-	-0-	45	1	4526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6789	#	4645	-0-	-2144	-0-	-0-	46	1	4599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6570	#	4273	-0-	-2297	-0-	-0-	42	1	4231	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6014	#	4774	-0-	-1240	-0-	-0-	47	1	4727	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	6014	#	4767	-0-	-1247	-0-	-0-	47	1	4720	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARSTERS, N.E. BREITBURN OPERATING L.P. WATSON, M. L. GU #1				57733 100 090732	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
WELL #:				2	RRCID ->	120546	COMPL.	DATE	12/19/1985	TOTAL	DEPTH	11989	PERF.	10920 - 11010				
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	-0-	21	1	725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	-0-	12	1	796	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
08	806	N	768	-0-	-38	-0-	-0-	23	1	745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13
WATSON, M. L. GU #1				WELL #:	3	RRCID ->	147973	COMPL.	DATE	12/30/1993	TOTAL	DEPTH	11275	PERF.	10916 - 11104			
03	930	N	798	-0-	-132	-0-	-0-	34	1	764	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	990	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	-0-	9	1	921	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	814	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
07	1054	N	804	-0-	-250	-0-	-0-	15	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
08	930	N	804	-0-	-126	-0-	-0-	24	1	780	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
WATSON, M. L. GU #1				WELL #:	4	RRCID ->	151273	COMPL.	DATE	08/05/1994	TOTAL	DEPTH	11275	PERF.	10925 - 11107			
03	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	-0-	45	1	1022	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	-0-	16	1	1554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
07	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	-0-	23	1	1234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
08	1581	N	1038	-0-	-543	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42
UTLEY-HILL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153472	COMPL.	DATE	02/03/1995	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10830 - 10992			
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	-0-	725	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1054	N	866	-0-	-188	-0-	-0-	866	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1209	N	736	-0-	-473	-0-	-0-	736	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL-SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	155992	COMPL.	DATE	09/02/1995	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10874 - 11094			
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141
08	1054	N	980	-0-	-74	-0-	-0-	980	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141

MARSTERS, N.E.														
BREITBURN OPERATING L.P.														
WATSON TRUST GAS UNIT														
				//CONT.//	57733 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE
				//CONT.//	090732									
				WELL #:	1	RRCID ->	156137	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.10790	- 10964
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-
DENT GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.10925	- 11152
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-		50
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-		50
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		50
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-		50
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		50
08	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-		50
HILL-LAMBERT GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.11012	- 11221
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-		45
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-		45
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-		45
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-		45
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-		45
08	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-		45
BONNER														
				WELL #:	1	RRCID ->	162924	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL	DEPTH	11372	PERF.10948	- 11195
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-		123
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		123
05	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-		123
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		123
07	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-		123
08	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-		123
HILL-SNEED GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	163221	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL	DEPTH	11406	PERF.11050	- 11243
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		10
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-		10
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-		10
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-		10
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-		10
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-		10
HILL RANCH														
				WELL #:	1	RRCID ->	166887	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL	DEPTH	11577	PERF.11170	- 11426
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-		173
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-		173
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		173
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-		173
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-		173
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-		173
WATSON, M.L. GU #1														
				WELL #:	5	RRCID ->	168535	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL	DEPTH	11225	PERF. 7160	- 7301
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-		26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		26
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	N	-0-		26
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-		26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		26

MARSTERS, N.E. BREITBURN OPERATING L.P. WATSON TRUST GAS UNIT												CNTY: FREESTONE					
//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 090732																	
WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966																	
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	
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	66	1	1490	2	N	-0-					55	
04	1500 N	1203	-0-	-297	-0-	34	1	1169	2	N	-0-					55	
05	1488 N	1176	-0-	-312	-0-	12	1	1164	2	N	-0-					55	
06	1500 N	1149	-0-	-351	-0-	17	1	1132	2	N	-0-					55	
07	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	21	1	1148	2	N	-0-					55	
08	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	33	1	1082	2	N	-0-					55	
WATSON, M. L. GU #1												WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124					
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	151	1	3440	2	N	-0-					55	
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	75	1	2572	2	N	-0-					55	
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	36	1	3480	2	N	-0-					55	
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	56	1	3703	2	N	-0-					55	
*07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	52	1	2777	2	N	-0-					55	
*08	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	77	1	2522	2	N	-0-	6		6	8	55	
						7	9										
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, ROY												120027 WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140					
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	248	1	1136	2	N	33	186	1			105	
						36	9										
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	231	1	1028	2	N	34	16	1			123	
						37	9										
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	259	1	1137	2	N	19					142	
						21	9										
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	258	1	1059	2	N	17	15	1			144	
						19	9										
07	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	275	1	1109	2	N	21					165	
						23	9										
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	153	1	899	2	N	-0-	45	7			120	
THORNTON, SARAH												WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190					
03	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	235	1	1075	2	N	-0-					45	
04	1320 N	1145	-0-	-175	-0-	210	1	935	2	N	-0-					45	
05	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	230	1	1008	2	N	-0-					45	
06	1260 N	1145	-0-	-115	-0-	224	1	921	2	N	-0-					45	
07	1178 N	970	-0-	-208	-0-	193	1	777	2	N	-0-					45	
*08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	193	1	1133	2	N	-0-	15	7			30	
THORNTON, SUE												WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222					
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	74	1	338	2	N	4	2	8			44	
						4	9										
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	136	1	605	2	N	6	6	8			44	
						7	9										
05	527 N	379	-0-	-148	-0-	70	1	306	2	N	3					47	
						3	9										
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	70	1	288	2	N	-0-					47	
07	775 N	633	-0-	-142	-0-	126	1	507	2	N	-0-					47	
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	82	1	483	2	N	-0-	26	7			21	

MARSTERS, N.E.													CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																			
MARSTERS, CHRISTINE																			
				//CONT.//	57733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY										
				//CONT.//	120027														
				WELL #:	2	RRCID -> 136546			COMPL. DATE 10/06/1990			TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		620 N	437	-0-	-183	-0-		78	1	359	2	N	-0-						78
04		600 N	573	-0-	-27	-0-		105	1	468	2	N	-0-						78
05		589 N	580	-0-	-9	-0-		108	1	472	2	N	-0-						78
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-		113	1	463	2	N	-0-						78
07		589 N	576	-0-	-13	-0-		115	1	461	2	N	-0-						78
*08		695 N	695	-0-	-0-	-0-		89	1	522	2	N	-0-						154
								84	9				76						
BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID -> 153490			COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030							
03		1581 N	1308	-0-	-273	-0-		234	1	1074	2	N	-0-						-0-
04		1380 N	1065	-0-	-315	-0-		195	1	870	2	N	-0-						-0-
05		1333 N	1056	-0-	-277	-0-		196	1	860	2	N	-0-						-0-
06		1260 N	974	-0-	-286	-0-		191	1	783	2	N	-0-						-0-
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		266	1	1070	2	N	-0-						-0-
*08		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		182	1	1067	2	N	-0-						53
								58	9										
COCKERELL				WELL #:	1	RRCID -> 153949			COMPL. DATE 03/04/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127							
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		248	1	1323	2	N	-0-						28
04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		240	1	1214	2	N	-0-						28
05		1519 N	1447	-0-	-72	-0-		248	1	1199	2	N	-0-						28
06		1530 N	1376	-0-	-154	-0-		240	1	1136	2	N	-0-						28
07		1488 N	1339	-0-	-149	-0-		248	1	1091	2	N	-0-						28
08		1457 N	1337	-0-	-120	-0-		248	1	1089	2	N	-0-						28
MARSTERS, CHRISTINE				WELL #:	3	RRCID -> 156271			COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164							
03		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-		376	1	1723	2	N	1						77
								1	9										
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		445	1	1979	2	N	25	1	1	16	8		85
								28	9										
05		1953 N	1054	-0-	-899	-0-		195	1	858	2	N	1						86
								1	9										
06		2040 N	1170	-0-	-870	-0-		229	1	940	2	N	1	2	1				85
								1	9										
07		2542 N	1166	-0-	-1376	-0-		232	1	933	2	N	1						86
								1	9										
*08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		173	1	1014	2	N	-0-	2	7				84
BONNER, LAURA				WELL #:	2	RRCID -> 185940			COMPL. DATE 08/13/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078							
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MARSTERS, N.E. CCI GULF COAST UPSTREAM LLC THORNTON, SUE															//CONT.// 57733 100 //CONT.// 120027 WELL #: 3															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
															RRCID -> 191273															COMPL. DATE 07/31/2002															TOTAL DEPTH 12090															PERF.10979 - 11950																													
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS CODE		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS CODE		*		*		EOM BALANCE																																																		
03			2236 N		2236		-0-		-0-		-0-				397		1		22		1817		2		N		20												223																																																		
04			2070 N		1759		-0-		-311		-0-				320		1		14		1425		2		N		13		16		1						220																																																				
05			1953 N		1656		-0-		-297		-0-				301		1		31		1324		2		N		28										248																																																				
06			2070 N		1374		-0-		-696		-0-				266		1		15		1093		2		N		14		185		1				77																																																						
07			1829 N		1548		-0-		-281		-0-				306		1		9		1233		2		N		8										85																																																				
08			1643 N		1553		-0-		-90		-0-				226		1		9		1327		2		N		-0-		32		7				53																																																						
MARSTERS, CHRISTINE															WELL #: 4															RRCID -> 196635															COMPL. DATE 06/10/2003															TOTAL DEPTH 12105															PERF.10932 - 11032														
03			31 N		9		-0-		-22		-0-				2		1		7		2		N		-0-														77																																																		
04			50 N		50		-0-		-0-		-0-				9		1		41		2		N		-0-												77																																																				
05			231 N		231		-0-		-0-		-0-				43		1		188		2		N		-0-												77																																																				
06			82 N		82		-0-		-0-		-0-				16		1		66		2		N		-0-												77																																																				
07			62 N		55		-0-		-7		-0-				11		1		44		2		N		-0-												77																																																				
08			217 N		2		-0-		-215		-0-				2		2						N		-0-				7		7				70																																																						
BONNER, TOM															WELL #: 3															RRCID -> 205078															COMPL. DATE 08/19/2004															TOTAL DEPTH 12040															PERF.10972 - 11121														
03			9610 X		8789		-0-		-821		-0-				1559		1		89		7141		2		N		81		6		8						321																																																				
04			9240 X		6930		-0-		-2310		-0-				1258		1		79		5593		2		N		72		53		1				340																																																						
05			9610 X		8564		-0-		-1046		-0-				1577		1		63		6924		2		N		57		176		1				221																																																						
06			9300 X		8062		-0-		-1238		-0-				1568		1		52		6442		2		N		47		48		1				220																																																						
07			9610 X		7148		-0-		-2462		-0-				1411		1		55		5682		2		N		50								270																																																						
*08			10716 X		10716		-0-		-0-		-0-				1561		1		9		9155		2		N		-0-		64		7				206																																																						
BONNER, ROY															WELL #: 2															RRCID -> 205601															COMPL. DATE 09/29/2004															TOTAL DEPTH 11350															PERF.10977 - 11159														
03			589 N		586		-0-		-3		-0-				105		1		481		2		N		-0-												78																																																				
04			690 N		604		-0-		-86		-0-				111		1		493		2		N		-0-										78																																																						
05			682 N		658		-0-		-24		-0-				122		1		536		2		N		-0-										78																																																						
06			570 N		552		-0-		-18		-0-				108		1		444		2		N		-0-										78																																																						
07			620 N		303		-0-		-317		-0-				60		1		243		2		N		-0-										78																																																						
08			651 N		480		-0-		-171		-0-				70		1		410		2		N		-0-		58		7				20																																																								
HIBBARD ENERGY, LP BONNER, LAURA															383757 WELL #: 1															RRCID -> 121562															COMPL. DATE 02/17/1986															TOTAL DEPTH 12222															PERF.10912 - 11041														
03			465 N		396		-0-		-69		-0-				396		2						N		-0-												94																																																				
04			436 N		436		-0-		-0-		-0-				436		2						N		-0-										94																																																						
05			434 N		319		-0-		-115		-0-				319		2						N		-0-										94																																																						
06			390 N		313		-0-		-77		-0-				313		2						N		-0-										94																																																						
*07			392 N		392		-0-		-0-		-0-				392		2						N		-0-										94																																																						
08			310 N		NO RPT		-0-		-310		-0-												N		NO RPT										94																																																						

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.//		383757										
EPPEP, C.A. ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10866 - 11008			
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-
EPPEP, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10911 - 11115			
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	414	2	2	9	N	2			120
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3			123
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			123
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1			124
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			124
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			124
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
MARSTERS		WELL #:		2	RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10900 - 11098			
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	486	2	N	-0-			126
04	630 N	511	-0-	-119	-0-	66	1	445	2	N	-0-			126
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	84	1	474	2	N	-0-			126
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	2	N	-0-			126
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	528	2	N	-0-			126
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	84	1	619	2	N	-0-			126
MARTINS MILL (RODESSA)		57810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.		809331												
HUCKABAY, H. P.		WELL #:		1	RRCID -> 092514		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8307 - 8317			
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	N	-0-			42
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	23	1	136	2	N	-0-			42
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	N	-0-			42
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	2	N	-0-			42
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	90	1	468	2	N	-0-			42
*08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	82	1	497	2	N	-0-			42

MARTINS MILL (RODESSA 8170)				57810 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT				
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331											
CHANDLER				WELL #:	3	RRCID ->	244316	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8166	-	8168
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	
*09	301 R	301	-0-	-0-	-0-	27 1	10 9	264 2	N		9			159	
*10	338 R	338	-0-	-0-	-0-	29 1	14 9	295 2	N		13			172	
*11	315 R	315	-0-	-0-	-0-	29 1	13 9	273 2	N		12			184	
*12	310 #	233	-0-	-77	-0-	26 1	26 1	207 2	N		-0-			184	
*01	341 #	212	-0-	-129	-0-	25 1	25 1	187 2	N		-0-			184	
*02	308 #	142	-0-	-166	-0-	31 1	31 1	111 2	N		-0-			184	
*03	341 #	175	-0-	-166	-0-	22 1	22 1	153 2	N		-0-			184	
*04	330 #	139	-0-	-191	-0-	20 1	20 1	119 2	N		-0-			184	
*05	248 #	214	-0-	-34	-0-	33 1	33 1	181 2	N		-0-			184	
*06	210 #	198	-0-	-12	-0-	34 1	34 1	164 2	N		-0-			184	
*07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N		-0-	184 1		-0-	
*08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2015 - P/A 08/07/15															

MARTINS MILL (RODESSA 8250)				57810 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT			
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC.				809331									
CHANDLER				WELL #:	1	RRCID -> 101209	COMPL.	DATE 08/04/1982	TOTAL	DEPTH	9137	PERF. 8235 -	8260
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10 1	67 2	N	2				70
						2 9							
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	7 1	41 2	N	-0-				70
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 2	N	-0-				70
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	29 1	140 2	N	5				75
						6 9							
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	46 1	239 2	N	15				90
						17 9							
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	53 1	320 2	N	57				147
						63 9							

MCBEE (PETTIT) BELL & KINLEY COMPANY THORNE-BARKLEY UNIT					58784 300 062783	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON		
WELL #:					2	RRCID -> 130872			COMPL. DATE 04/25/1989			TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670		
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2		N	-0-			9
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2		N	-0-			9
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			9
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			9
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			9
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			9

MCBEE (RODESSA)				58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
BELL & KINLEY COMPANY				062783											
BARKLEY, LIZZIE				WELL #:		1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444		PERF. 8792 - 8794	
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	N	8			181
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	2			N	-0-			181
05	1209	N	683	-0-	-526	-0-	673	2	10	9	N	9			190
06	1440	N	913	-0-	-527	-0-	906	2	7	9	N	6			196
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	2	11	9	N	10			206
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6			212

GOLIE, M.				WELL #:		1 C	RRCID -> 015460	COMPL.	DATE 03/10/1955	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8833 - 8841
03	434 N	32	-0-	-402	-0-	32	2		N	-0-			93
04	480 N	32	-0-	-448	-0-	32	2		N	-0-			93
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			93
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			93
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			93
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			93

MCBEE (RODESSA)				//CONT.//		58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
BELL & KINLEY COMPANY				//CONT.//		062783												
THORNE, O. W. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 8772 - 8778					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-		944 2	11	9	N	10						173
04	1380	N	1293	-0-	-87	-0-		1283 2	10	9	N	9						182
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		1769 2	24	9	N	22						204
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		1014 2			N	-0-	163	1				41
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		1530 2	8	9	N	7						48
08	1798	N	1102	-0-	-696	-0-		1093 2	9	9	N	8						56
MCBRIDE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845		PERF. 8650 - 8663					
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-		575 2	11	9	N	10						96
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-		504 2	2	9	N	2						98
05	558	N	510	-0-	-48	-0-		500 2	10	9	N	9						107
06	570	N	483	-0-	-87	-0-		471 2	12	9	N	11						118
07	527	N	451	-0-	-76	-0-		451 2			N	-0-						118
08	496	N	426	-0-	-70	-0-		425 2	1	9	N	1						119
MCBEE (TRAVIS PEAK)						58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON					
BELL & KINLEY COMPANY						062783												
GOLIE, M.				WELL #:		1 T	RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10039 - 10204					
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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-
SABINE OIL & GAS CORPORATION						742143												
THORNE-BARKLEY GU 1				WELL #:		1	RRCID -> 234745		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10774 - 11010					
03	1984	N	1598	-0-	-386	-0-		206 1	1392	2	N	-0-						25
04	1920	N	1324	-0-	-596	-0-		1324 2			N	-0-						25
05	1736	N	1379	-0-	-357	-0-		1379 2			N	-0-						25
06	1560	N	1047	-0-	-513	-0-		1047 2			N	-0-						25
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		1387 2			N	-0-						25
08	1364	N	1362	-0-	-2	-0-		1362 2			N	-0-						25
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10485 - 10969					
03	2325	X	2007	-0-	-318	-0-		259 1	1748	2	N	-0-						64
04	2220	X	1672	-0-	-548	-0-		1672 2			N	-0-						64
05	2294	X	1771	-0-	-523	-0-		1771 2			N	-0-						64
06	2160	X	1341	-0-	-819	-0-		1341 2			N	-0-						64
07	2015	X	1544	-0-	-471	-0-		1543 2	1	9	N	1	1	8				64
08	2015	X	1822	-0-	-193	-0-		1822 2			N	-0-						64
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1	RRCID -> 251051		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10642 - 10735					
03	155	N	140	-0-	-15	-0-		140 2			N	-0-						-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-		148 2			N	-0-						-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-		195 2			N	-0-						-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-		268 2			N	-0-						-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-		397 2			N	-0-						-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-		311 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				
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
03	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-		262 1	17678 2	N		-0-					-0-
04	12551	12551	-0-	-0-	-0-		184 1	12367 2	N		-0-					-0-
05	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-		199 1	13322 2	N		-0-					-0-
06	13070	13070	-0-	-0-	-0-		193 1	12877 2	N		-0-					-0-
07	13511	13511	-0-	-0-	-0-		198 1	13313 2	N		-0-					-0-
*08	14333	14333	-0-	-0-	-0-		209 1	14124 2	N		-0-					-0-
MEXIA (NACATOCH)				60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE						
BRINKLEY, GREG D.				093422												
ROSS, HESTER				WELL #: 1		RRCID -> 087597		COMPL. DATE 02/18/1980		TOTAL DEPTH 700		PERF. 651 - 660				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-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-
KIMBELL, WILLIAM				WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-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-
ROGERS, L. W.				WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-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-
ROSS, HESTER				WELL #: 2		RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 708		PERF. N/A				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-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-
MILLS, BILLY F.				569200												
GAMBLE, LOUISA				WELL #: 2		RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
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-

10/16/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 785

MEXIA DEEP (TRAVIS PEAK 5820)										60927 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE					
BROWN OIL & GAS CO.										101390											
GAMBLE, L.										WELL #:		1G		RRCID -> 208470		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 5827 - 5832	
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				
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15																					

MICHAEL BIRCH DELTEX PETROLEUM CORP. HILL "A" 3 GAS UNIT				60983 500 214095	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
WELL #:				1	RRCID -> 108319	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8875	- 8883
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
03	837 N	751	-0-	-86	-0-	35 1	713 2	Y	3				48
						3 9							
04	810 N	665	-0-	-145	-0-	31 1	634 2	Y	-0-				48
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	34 1	683 2	Y	2				50
						2 9							
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-				50
07	682 N	106	-0-	-576	-0-	5 1	101 2	Y	-0-				50
08	713 N	111	-0-	-602	-0-	5 1	106 2	Y	-0-				50

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

179 FEE					WELL #:	1	RRCID -> 201195	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 4704	4832
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
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-

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY SAND)				61780 302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
STALLION SWD, LP				811982							
SALTY'S FREESTONE SWD #1				WELL #:	1	RRCID -> 220153	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH	5077	PERF. 4645	- 4750
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/08/2015	-	P/A 09/08/15					

MOORE STATION (JAMES LIME)				62723 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585													
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	111323	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	10367	-	10495	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
03	DLQ G-10	2039	-0-	2039	5658	2039	3			Y	-0-					297	
04	7759 X	2101	-0-	-5658	-0-	2101	3			Y	-0-					297	
05	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					297	
06	3870 X	1057	-0-	-2813	-0-	1057	3			Y	-0-					297	
07	3999 X	112	-0-	-3887	-0-	112	3			Y	-0-					297	
08	2170 X	396	-0-	-1774	-0-	396	3			Y	-0-					297	
HIGHTOWER ET AL GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	182890	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.	10450	-	10526	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
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-	
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)				63767 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ROBERTSON				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624													
MUSE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181775	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL	DEPTH	16767	PERF.	15662	-	15715	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-	
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-	
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-	
06	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-	
07	961 N	426	-0-	-535	-0-	426	3			N	-0-					-0-	
08	434 N	279	-0-	-155	-0-	279	3			N	-0-					-0-	
MUMFORD, N. (CV SANDS)				63767 080	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ROBERTSON				
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624													
MUSE, MARY				WELL #:	1R	RRCID ->	188413	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL	DEPTH	13248	PERF.	12228	-	12766	
03	744 #	-0-	-0-	-744 B	-2766					N	-0-					-0-	
04	420 #	-0-	-0-	-420 B	-3186					N	-0-					-0-	
05	434 #	-0-	-0-	-434 B	-3620					N	-0-					-0-	
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-3890					N	-0-					-0-	
07	186 #	-0-	-0-	-186 B	-4076					N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4076					N	-0-					-0-	
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)				64235 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VAN ZANDT				
SABRE OPERATING, INC.				742261													
BRUCE FARMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	052496	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.	12894	-	13189	
03	24468 R	24458	-0-	-10	-0-	24458	2			N	-0-					-0-	
04	23250 #	15049	-0-	-8201	-0-	15049	2			N	-0-					-0-	
05	24242 #	19482	-0-	-4760	-0-	19482	2			N	-0-					-0-	
06	23670 #	19383	-0-	-4287	-0-	19383	2			N	-0-					-0-	
07	24459 #	20678	-0-	-3781	-0-	20678	2			N	-0-					-0-	
08	DLQ G-10	18311	-0-	18311	18311	18311	2			N	-0-					-0-	
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC				871107													
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	039784	COMPL. DATE	00/00/1972	TOTAL	DEPTH	5212	PERF.	4630	-	5130	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321													
SHILOH				WELL #:		1	RRCID ->	170389	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.	12967 - 13014		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04		2741 N	2741	-0-	-0- B	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05		2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06		2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07		2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*08		2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE				WELL #:		2	RRCID ->	192888	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.	12854 - 12866		
03		5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	5014	2	55	9	N	50	188	1			130
04		5109 X	5109	-0-	-0- B	-0-	5078	2	31	9	N	28					158
05		5624 X	5624	-0-	-0- B	-0-	5585	2	39	9	N	35					193
06		5674 X	5674	-0-	-0- B	-0-	5619	2	55	9	N	50					243
07		6056 X	6056	-0-	-0- B	-0-	6001	2	55	9	N	50	185	1			108
*08		4882 X	4882	-0-	-0- B	-0-	4852	2	30	9	N	27					135

RED, LYLE				WELL #:		1	RRCID ->	198081	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	12801 - 12824		
03		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					166
04		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					166
05		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					166
06		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	2			N	-0-					166
07		1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					166
*08		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-					166

IVY				WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL	DEPTH	13555	PERF.	13206 - 13300		
03		5740 X	5740	-0-	-0- B	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04		5674 X	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05		5810 X	5810	-0-	-0- B	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
06		5447 X	5447	-0-	-0- B	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07		5444 X	5444	-0-	-0- B	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
*08		5345 X	5345	-0-	-0- B	-0-	5345	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M"				WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL	DEPTH	14495	PERF.	13601 - 13646		
03	DLQ	G-10	6836	-0-	6836 B	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04		21275 X	6973	-0-	-14302 B	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
05		7417 X	7417	-0-	-0- B	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06		8010 X	6226	-0-	-1784 B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
07		8277 X	6870	-0-	-1407 B	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
*08		6862 X	6862	-0-	-0- B	-0-	6862	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		
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.					090870												
STEWART "A" UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	222840	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.10615	- 11448		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-							N	-0-			108
04		270 N	71	-0-	-199 B	-0-			71	3			N	-0-			108
05		341 N	253	-0-	-88 B	-0-			253	3			N	-0-			108
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-			152	3			N	-0-			108
07		62 N	32	-0-	-30 B	-0-			32	3			N	-0-			108
08		248 N	72	-0-	-176 B	-0-			72	3			N	-0-			108
MARSTERS					WELL #:	1	RRCID ->	229233	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL	DEPTH	12001	PERF.10182	- 11640		
03		868 N	558	-0-	-310 B	-0-			558	3			N	-0-			-0-
04		1260 N	447	-0-	-813 B	-0-			447	3			N	-0-			-0-
05		1116 N	399	-0-	-717 B	-0-			399	3			N	-0-			-0-
06		540 N	479	-0-	-61 B	-0-			479	3			N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0- B	-0-			626	3			N	-0-			-0-
*08		543 N	543	-0-	-0- B	-0-			543	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		
03		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-			459	1	646	2	N	-0-			117
04		870 N	816	-0-	-54 B	-0-			340	1	476	2	N	-0-			117
05		558 N	490	-0-	-68 B	-0-			255	1	235	2	N	-0-			117
06		1080 N	987	-0-	-93 B	-0-			323	1	664	2	N	-0-			117
07		837 N	594	-0-	-243 B	-0-			289	1	305	2	N	-0-			117
*08		719 N	719	-0-	-0- B	-0-			323	1	396	2	N	-0-			117
FOLK					WELL #:	1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11162	- 11471		
03		651 N	617	-0-	-34 B	-0-			57	1	560	2	N	-0-			2
04		606 N	606	-0-	-0- B	-0-			55	1	551	2	N	-0-			2
05		620 N	572	-0-	-48 B	-0-			47	1	525	2	N	-0-			2
06		600 N	588	-0-	-12 B	-0-			52	1	536	2	N	-0-			2
07		620 N	620	-0-	-0- B	-0-			55	1	565	2	N	-0-			2
*08		616 N	616	-0-	-0- B	-0-			55	1	561	2	N	-0-			2
FOLK					WELL #:	2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL	DEPTH	12249	PERF.12808	- 15020		
03		17329 X	16975	-0-	-354 B	-0-			1579	1	15396	2	N	-0-			-0-
04		16170 X	15874	-0-	-296 B	-0-			1441	1	14425	2	N	7	7 8		-0-
									8	9							
05		16709 X	14738	-0-	-1971 B	-0-			1199	1	13537	2	N	2	2 8		-0-
									2	9							
06		16440 X	14380	-0-	-2060 B	-0-			1261	1	13118	2	N	1	1 8		-0-
									1	9							
07		16988 X	14590	-0-	-2398 B	-0-			1284	1	13304	2	N	2	2 8		-0-
									2	9							
08		15190 X	14300	-0-	-890 B	-0-			1276	1	13012	2	N	11	11 8		-0-
									12	9							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															//CONT.// 120027																																																											
WHITAKER															WELL #: 1															RRCID -> 182433															COMPL. DATE 04/09/2001															TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
03	930	N	927	-0-	-3	B	-0-				923	2	4	9	N	4		3	8		45																																																					
04	840	N	692	-0-	-148	B	-0-				690	2	2	9	N	2		1	1		46																																																					
05	589	N	567	-0-	-22	B	-0-				566	2	1	9	N	1					47																																																					
06	900	N	576	-0-	-324	B	-0-				575	2	1	9	N	1		2	1		46																																																					
07	713	N	571	-0-	-142	B	-0-				570	2	1	9	N	1					47																																																					
08	558	N	482	-0-	-76	B	-0-				63	1	372	2	N	43					90																																																					
											47	9																																																														

AULTMAN GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 182564															COMPL. DATE 11/10/2000															TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960														
03	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-				26	2	8	9	N	7					23																																																					
04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-				51	2	15	9	N	14		16	1		21																																																					
05	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-				103	2	7	9	N	6					27																																																					
06	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-				46	2	6	9	N	5		15	1		17																																																					
07	62	N	34	-0-	-28	B	-0-				25	2	9	9	N	8					25																																																					
*08	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-				4	1	24	2	N	219					244																																																					
											241	9																																																														

AULTMAN GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 183342															COMPL. DATE 06/16/2001															TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272														
03	1705	N	1298	-0-	-407	B	-0-				84	1	1214	2	N	-0-					35																																																					
04	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-				113	1	1647	2	N	-0-					35																																																					
05	1705	N	1341	-0-	-364	B	-0-				84	1	1257	2	N	-0-					35																																																					
06	1852	N	1852	-0-	-0-	B	-0-				118	1	1734	2	N	-0-					35																																																					
07	1705	N	1428	-0-	-277	B	-0-				95	1	1333	2	N	-0-					35																																																					
08	1333	N	717	-0-	-616	B	-0-				53	1	664	2	N	-0-		10	7		25																																																					

EMMONS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 184667															COMPL. DATE 08/29/2001															TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929														
03	1860	N	1656	-0-	-204	B	-0-				176	1	1478	2	N	2		2	8		-0-																																																					
											2	9																																																														
04	1800	X	1365	-0-	-435	B	-0-				147	1	1218	2	N	-0-					-0-																																																					
05	1860	X	840	-0-	-1020	B	-0-				96	1	744	2	N	-0-					-0-																																																					
06	1800	X	729	-0-	-1071	B	-0-				88	1	641	2	N	-0-					-0-																																																					
07	1973	X	1973	-0-	-0-	B	-0-				231	1	1742	2	N	-0-					-0-																																																					
*08	2148	X	2148	-0-	-0-	B	-0-				320	1	1828	2	N	-0-					-0-																																																					

AULTMAN GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 185858															COMPL. DATE 10/23/2001															TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172														
03	868	N	868	-0-	-0-	B	-0-				56	1	812	2	N	-0-					10																																																					
04	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-				44	1	644	2	N	-0-					10																																																					
05	713	N	592	-0-	-121	B	-0-				37	1	555	2	N	-0-					10																																																					
06	840	N	545	-0-	-295	B	-0-				35	1	510	2	N	-0-					10																																																					
07	713	N	569	-0-	-144	B	-0-				38	1	531	2	N	-0-					10																																																					
*08	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-				67	1	832	2	N	-0-		10	7		-0-																																																					

EMMONS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 187341															COMPL. DATE 01/18/2002															TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644														
03	2759	N	2269	-0-	-490	B	-0-				241	1	2027	2	N	1					1																																																					
											1	9																																																														
04	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-				279	1	2313	2	N	-0-					1																																																					
05	2565	N	2565	-0-	-0-	B	-0-				292	1	2273	2	N	-0-					1																																																					
06	2490	N	2490	-0-	-0-	B	-0-				301	1	2189	2	N	-0-					1																																																					
07	2666	N	2639	-0-	-27	B	-0-				309	1	2330	2	N	-0-					1																																																					
08	2573	N	2304	-0-	-269	B	-0-				343	1	1961	2	N	-0-		1	7		-0-																																																					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
EMMONS UNIT															
												</			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.//	120027											
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 192770		COMPL.	DATE 12/17/2002	TOTAL	DEPTH 12430	PERF.12184	- 12194			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 N	1208	-0-		-559 B		-829	78	1	1130	2	N	-0-			47
04	1380 N	1727	-0-		347 B		-482	111	1	1616	2	N	-0-			47
05	1054 N	1360	-0-		306 B		-176	85	1	1275	2	N	-0-			47
06	1259 N	1435	-0-		176 B		-0-	92	1	1343	2	N	-0-			47
07	1798 N	1383	-0-		-415 B		-0-	92	1	1291	2	N	-0-			47
08	1364 N	1345	-0-		-19 B		-0-	100	1	1245	2	N	-0-	8	7	39
EMMONS UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 193654		COMPL.	DATE 01/27/2003	TOTAL	DEPTH 12785	PERF.12471	- 12596		
03	1456 N	1456	-0-		-0- B		-0-	155	1	1301	2	N	-0-			-0-
04	1211 N	1211	-0-		-0- B		-0-	130	1	1081	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1069	-0-		-47 B		-0-	122	1	947	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	981	-0-		-429 B		-0-	119	1	862	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	840	-0-		-400 B		-0-	98	1	742	2	N	-0-			-0-
*08	1107 N	1107	-0-		-0- B		-0-	165	1	942	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 194448		COMPL.	DATE 03/04/2003	TOTAL	DEPTH 12825	PERF.12605	- 12615		
03	2294 N	1973	-0-		-321 B		-0-	210	1	1763	2	N	-0-			-0-
04	2100 N	1766	-0-		-334 B		-0-	190	1	1576	2	N	-0-			-0-
05	2108 N	2011	-0-		-97 B		-0-	229	1	1782	2	N	-0-			-0-
06	1976 N	1976	-0-		-0- B		-0-	239	1	1737	2	N	-0-			-0-
07	1999 N	1999	-0-		-0- B		-0-	234	1	1765	2	N	-0-			-0-
08	2015 N	1154	-0-		-861 B		-0-	172	1	982	2	N	-0-			-0-
AULTMAN GAS UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 196582		COMPL.	DATE 05/08/2003	TOTAL	DEPTH 12475	PERF.12240	- 12254		
03	1054 N	606	-0-		-448 B		-0-	39	1	567	2	N	-0-			1
04	1464 N	1464	-0-		-0- B		-0-	94	1	1370	2	N	-0-			1
05	3143 X	3143	-0-		-0- B		-0-	197	1	2946	2	N	-0-			1
06	2609 N	2609	-0-		-0- B		-0-	167	1	2442	2	N	-0-			1
07	2044 N	2044	-0-		-0- B		-0-	136	1	1908	2	N	-0-			1
*08	2474 X	2474	-0-		-0- B		-0-	184	1	2290	2	N	-0-	1	7	-0-
EMMONS UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 197311		COMPL.	DATE 08/12/2003	TOTAL	DEPTH 12810	PERF.12596	- 12606		
03	1807 N	1807	-0-		-0- B		-0-	192	1	1615	2	N	-0-			-0-
04	2934 N	2934	-0-		-0- B		-0-	315	1	2619	2	N	-0-			-0-
05	2551 N	2551	-0-		-0- B		-0-	290	1	2261	2	N	-0-			-0-
06	2308 N	2308	-0-		-0- B		-0-	279	1	2029	2	N	-0-			-0-
07	2711 N	2711	-0-		-0- B		-0-	317	1	2394	2	N	-0-			-0-
*08	2048 N	2048	-0-		-0- B		-0-	305	1	1743	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT					WELL #:	12	RRCID -> 197436		COMPL.	DATE 07/14/2003	TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12568	- 12654		
03	825 N	825	-0-		-0- B		-0-	88	1	737	2	N	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-		-0- B		-0-	96	1	800	2	N	-0-			-0-
05	896 N	896	-0-		-0- B		-0-	102	1	794	2	N	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-		-0- B		-0-	103	1	750	2	N	-0-			-0-
07	930 N	894	-0-		-36 B		-0-	104	1	790	2	N	-0-			-0-
08	899 N	686	-0-		-213 B		-0-	102	1	584	2	N	-0-			-0-
EMMONS UNIT					WELL #:	13	RRCID -> 198186		COMPL.	DATE 10/09/2003	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12548	- 12558		
03	465 N	273	-0-		-192 B		-0-	29	1	244	2	N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-		-0- B		-0-	36	1	299	2	N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-		-0- B		-0-	39	1	307	2	N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-		-0- B		-0-	38	1	279	2	N	-0-			-0-
07	341 N	302	-0-		-39 B		-0-	35	1	267	2	N	-0-			-0-
*08	371 N	371	-0-		-0- B		-0-	55	1	316	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
AULTMAN GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 199274															
COMPL. DATE 11/17/2003															
TOTAL DEPTH 12425													PERF.12232 - 12242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-	249	1	3603	2	N	-0-				2
04	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	144	1	2110	2	N	-0-				2
05	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	143	1	2131	2	N	-0-				2
06	2054 X	2054	-0-	-0- B	-0-	131	1	1923	2	N	-0-				2
07	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	160	1	2245	2	N	-0-				2
*08	1503 X	1503	-0-	-0- B	-0-	112	1	1391	2	N	-0-				2
EMMONS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 199606															
COMPL. DATE 12/12/2003															
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12562 - 12572		
03	2077 N	1831	-0-	-246 B	-0-	195	1	1636	2	N	-0-				-0-
04	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	214	1	1779	2	N	-0-				-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0- B	-0-	239	1	1864	2	N	-0-				-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	291	1	2114	2	N	-0-				-0-
07	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	258	1	1946	2	N	-0-				-0-
08	2108 N	1647	-0-	-461 B	-0-	245	1	1402	2	N	-0-				-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 17															
RRCID -> 200134															
COMPL. DATE 01/19/2004															
TOTAL DEPTH 12925													PERF.12676 - 12686		
03	2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	257	1	2156	2	N	-0-				10
04	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	309	1	2565	2	N	-0-				10
05	2542 X	2533	-0-	-9 B	-0-	288	1	2245	2	N	-0-				10
06	2460 X	2324	-0-	-136 B	-0-	281	1	2043	2	N	-0-				10
07	2542 X	1966	-0-	-576 B	-0-	230	1	1736	2	N	-0-				10
08	2542 X	1701	-0-	-841 B	-0-	253	1	1448	2	N	-0-			10 7	-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 16															
RRCID -> 200618															
COMPL. DATE 02/05/2004															
TOTAL DEPTH 12925													PERF.12656 - 12666		
03	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	497	1	4170	2	N	-0-				20
04	3000 X	2726	-0-	-274 B	-0-	293	1	2433	2	N	-0-				20
05	3100 X	2528	-0-	-572 B	-0-	288	1	2240	2	N	-0-				20
06	3180 X	2345	-0-	-835 B	-0-	284	1	2061	2	N	-0-				20
07	3286 X	3283	-0-	-3 B	-0-	384	1	2899	2	N	-0-				20
08	3317 X	2252	-0-	-1065 B	-0-	335	1	1917	2	N	-0-			20 7	-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 201350															
COMPL. DATE 03/05/2004															
TOTAL DEPTH 12750													PERF.12546 - 12598		
03	1023 N	962	-0-	-61 B	-0-	102	1	860	2	N	-0-				5
04	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	139	1	1154	2	N	-0-				5
05	1240 N	1230	-0-	-10 B	-0-	140	1	1090	2	N	-0-				5
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	113	1	817	2	N	-0-				5
07	1333 N	926	-0-	-407 B	-0-	108	1	818	2	N	-0-				5
08	1240 N	1029	-0-	-211 B	-0-	153	1	876	2	N	-0-			5 7	-0-
EMMONS UNIT															
WELL #: 18															
RRCID -> 201830															
COMPL. DATE 04/05/2004															
TOTAL DEPTH 12855													PERF.12660 - 12670		
03	2418 N	1195	-0-	-1223 B	-0-	127	1	1068	2	N	-0-				27
04	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	227	1	1881	2	N	-0-				27
05	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	210	1	1638	2	N	-0-				27
06	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	159	1	1155	2	N	-0-				27
07	2170 N	1971	-0-	-199 B	-0-	230	1	1741	2	N	-0-				27
08	1860 N	1359	-0-	-501 B	-0-	202	1	1157	2	N	-0-			27 7	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
PILLANS																
WELL #: 3													RRCID -> 204411			
COMPL. DATE 06/14/2004													TOTAL DEPTH 11830			
PERF.11482 - 11641																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2263 N	3063	-0-	800 B	-4595	234 1	2825 2	4 9	N		4	4 8		88		
04	2370 N	2263	-0-	-107 B	-4595	179 1	2084 2		N		-0-			88		
05	2511 N	2766	-0-	255 B	-4340	253 1	2513 2		N		-0-			88		
06	2850 N	2368	-0-	-482 B	-4340	249 1	2119 2		N		-0-			88		
07	2325 N	3088	-0-	763 B	-3577	318 1	2770 2		N		-0-			88		
08	2759 N	2350	-0-	-409 B	-3577	293 1	2057 2		N		-0-	4 7		84		
AULTMAN GAS UNIT													WELL #: 8			
RRCID -> 206063													COMPL. DATE 11/01/2004			
TOTAL DEPTH 12500													PERF.12260 - 12272			
03	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	56 1	815 2		N		-0-			2		
04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	53 1	774 2		N		-0-			2		
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	46 1	684 2		N		-0-			2		
06	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	38 1	551 2		N		-0-			2		
07	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	41 1	570 2		N		-0-			2		
*08	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	68 1	851 2		N		-0-			2		
AULTMAN GAS UNIT													WELL #: 9			
RRCID -> 207234													COMPL. DATE 12/03/2004			
TOTAL DEPTH 12580													PERF.12270 - 12346			
03	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	63 1	914 2		N		-0-			31		
04	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	65 1	954 2		N		-0-			31		
05	1085 N	944	-0-	-141 B	-0-	59 1	885 2		N		-0-			31		
06	960 N	741	-0-	-219 B	-0-	47 1	694 2		N		-0-			31		
07	1054 N	802	-0-	-252 B	-0-	54 1	748 2		N		-0-			31		
*08	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	87 1	1086 2		N		-0-	13 7		18		
FOLK													WELL #: 3			
RRCID -> 210634													COMPL. DATE 04/24/2005			
TOTAL DEPTH 12515													PERF.12028 - 12363			
03	3069 X	2948	-0-	-121 B	-0-	274 1	2674 2		N		-0-			-0-		
04	2970 X	2555	-0-	-415 B	-0-	232 1	2323 2		N		-0-			-0-		
05	3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	270 1	3053 2		N		1	1 8		-0-		
06	2970 X	2508	-0-	-462 B	-0-	220 1	2287 2		N		1	1 8		-0-		
07	4281 X	4281	-0-	-0- B	-0-	377 1	3903 2		N		1	1 8		-0-		
*08	3310 X	3310	-0-	-0- B	-0-	295 1	3003 2		N		11	11 8		-0-		
PILLANS													WELL #: 6			
RRCID -> 212454													COMPL. DATE 04/12/2005			
TOTAL DEPTH 11900													PERF.11494 - 11596			
03	3162 X	2167	-0-	-995 B	-0-	166 1	1999 2		N		2	2 8		38		
04	3060 X	1418	-0-	-1642 B	-0-	112 1	1299 2		N		6	6 8		38		
05	3162 X	829	-0-	-2333 B	-0-	76 1	753 2		N		-0-			38		
06	3060 X	452	-0-	-2608 B	-0-	48 1	404 2		N		-0-			38		
07	3100 X	473	-0-	-2627 B	-0-	49 1	424 2		N		-0-			38		
08	2077 X	180	-0-	-1897 B	-0-	22 1	158 2		N		-0-	13 7		25		
PILLANS													WELL #: 8			
RRCID -> 213243													COMPL. DATE 06/28/2005			
TOTAL DEPTH 11817													PERF.11510 - 11671			
03	62 N	102	-0-	40 B	-6157	8 1	94 2		N		-0-			83		
04	120 N	108	-0-	-12 B	-6157	9 1	99 2		N		-0-			83		
05	124 N	118	-0-	-6 B	-6157	11 1	107 2		N		-0-			83		
06	120 N	92	-0-	-28 B	-6157	10 1	82 2		N		-0-			83		
07	124 N	68	-0-	-56 B	-6157	7 1	61 2		N		-0-			83		
08	124 N	99	-0-	-25 B	-6157	12 1	87 2		N		-0-	6 7		77		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.// 120027									
PILLANS				WELL #: 5		RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11448 - 11646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	6727 X	6539	-0-	-188 B	-0-	501 1	6036 2	N	2	2	8		100
04	6510 X	6417	-0-	-93 B	-0-	508 1	5909 2	N	-0-				100
05	7180 X	7180	-0-	-0- B	-0-	657 1	6523 2	N	-0-				100
06	6510 X	6248	-0-	-262 B	-0-	658 1	5590 2	N	-0-				100
07	7367 X	7367	-0-	-0- B	-0-	755 1	6573 2	N	35				135
08	6479 X	5526	-0-	-953 B	-0-	39 9	4834 2	N	4				139
						688 1							
						4 9							

FOLK GAS UNIT				WELL #: 5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12000 - 12286	
03	1023 N	1021	-0-	-2 B	-0-	95 1	926 2	N	-0-				-0-
04	990 N	837	-0-	-153 B	-0-	76 1	761 2	N	-0-				-0-
05	1085 N	1024	-0-	-61 B	-0-	83 1	941 2	N	-0-				-0-
06	990 N	920	-0-	-70 B	-0-	81 1	839 2	N	-0-				-0-
07	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	90 1	929 2	N	-0-				-0-
08	1023 N	936	-0-	-87 B	-0-	84 1	852 2	N	-0-				-0-

PILLANS				WELL #: 7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11338 - 11642	
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	12 1	143 2	N	-0-				113
04	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	14 1	166 2	N	-0-				113
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	20 1	202 2	N	-0-				113
06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	30 1	253 2	N	-0-				113
07	186 N	114	-0-	-72 B	-0-	12 1	102 2	N	-0-				113
08	217 N	111	-0-	-106 B	-0-	14 1	97 2	N	-0-	29	7		84

AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 10H		RRCID -> 221478		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 12193		PERF.12375 - 13761	
03	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	184 1	2655 2	N	2	2	8		59
04	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	177 1	2594 2	N	-0-				59
05	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	172 1	2576 2	N	-0-				59
06	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	175 1	2574 2	N	-0-				59
07	2689 N	2689	-0-	-0- B	-0-	179 1	2510 2	N	-0-				59
*08	2854 N	2854	-0-	-0- B	-0-	212 1	2642 2	N	-0-	42	7		17

PILLANS				WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11470 - 11668	
03	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	281 1	3384 2	N	2	2	8		36
04	3728 X	3728	-0-	-0- B	-0-	295 1	3426 2	N	6	6	8		36
05	2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	262 1	2599 2	N	-0-				36
06	2610 X	2610	-0-	-0- B	-0-	275 1	2335 2	N	-0-				36
07	2665 X	2665	-0-	-0- B	-0-	275 1	2390 2	N	-0-				36
*08	3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	419 1	2941 2	N	-0-	11	7		25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)														CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
FOLK GAS UNIT															
//CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 120027															
WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	32550 X	22241	-0-	-10309 B	-382685	2069	1	20171	2	N	1	1	8	-0-	
04	31500 X	26940	-0-	-4560 B	-382685	2446	1	24487	2	N	6	6	8	-0-	
05	18290 X	26365	-0-	8075 B	-374610	2144	1	24219	2	N	2	2	8	-0-	
06	21510 X	23978	-0-	2468 B	-372142	2102	1	21875	2	N	1	1	8	-0-	
07	27838 X	24239	-0-	-3599 B	-372142	2133	1	22103	2	N	3	3	8	-0-	
08	23467 X	21822	-0-	-1645 B	-372142	1948	1	19863	2	N	10	10	8	-0-	
FOLK GAS UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320															
03	19127 X	15841	-0-	-3286 B	-0-	1474	1	14366	2	N	1	1	8	-0-	
04	22377 X	22377	-0-	-0- B	-0-	2032	1	20341	2	N	4	4	8	-0-	
05	19127 X	18469	-0-	-658 B	-0-	1502	1	16966	2	N	1	1	8	-0-	
06	17250 X	16597	-0-	-653 B	-0-	1455	1	15139	2	N	3	3	8	-0-	
07	19375 X	15815	-0-	-3560 B	-0-	1392	1	14420	2	N	3	3	8	-0-	
08	18724 X	15868	-0-	-2856 B	-0-	1417	1	14445	2	N	5	5	8	-0-	
FOLK GAS UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695															
03	16275 X	14743	-0-	-1532 B	-0-	1372	1	13371	2	N	-0-			-0-	
04	16680 X	10282	-0-	-6398 B	-0-	934	1	9348	2	N	-0-			-0-	
05	17236 X	9269	-0-	-7967 B	-0-	754	1	8514	2	N	1	1	8	-0-	
06	16680 X	8534	-0-	-8146 B	-0-	748	1	7785	2	N	1	1	8	-0-	
07	15407 X	9179	-0-	-6228 B	-0-	808	1	8369	2	N	2	2	8	-0-	
*08	11787 X	11787	-0-	-0- B	-0-	1052	1	10729	2	N	5	5	8	-0-	
FOLK GAS UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125															
03	26629 X	13342	-0-	-13287 B	-0-	1241	1	12100	2	N	1	1	8	-0-	
04	25740 X	7598	-0-	-18142 B	-0-	690	1	6906	2	N	2	2	8	-0-	
05	26817 X	26817	-0-	-0- B	-0-	2181	1	24634	2	N	2	2	8	-0-	
06	22752 X	22752	-0-	-0- B	-0-	1994	1	20756	2	N	2	2	8	-0-	
07	23119 X	23119	-0-	-0- B	-0-	2034	1	21077	2	N	7	7	8	-0-	
08	23653 X	23047	-0-	-606 B	-0-	2057	1	20971	2	N	17	17	8	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008									
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445									
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	1		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-				-0-
HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589				13
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589				13
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1589				13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1589				13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1589				13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1589				13
HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008														
HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415														
M O	ALLOW 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
03	744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664	1			N	-0-			30
04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	1			N	-0-			30
05	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	1			N	-0-			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			30
08	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273														
03	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	1			N	-0-			36
04	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	1			N	-0-			36
05	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-			36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			36
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615														
03	806 N	528	-0-	-278 B	-0-	528	1			N	-0-			-0-
04	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	1			N	-0-			-0-
05	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	1			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184														
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	1			N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	1			N	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	1			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973														
03	DLQ G-10	45	-0-	45 B	49	45	1			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	49					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	49					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	49					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	49					N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660														
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101														
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC																			
HILL RANCH UNIT 19																			
WELL #: 1										RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11862 - 11872			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	EOM				
03		761 N	761	-0-	-0- B	-0-		761 1			N	-0-			44				
04		924 N	924	-0-	-0- B	-0-		924 1			N	-0-			44				
05		624 N	624	-0-	-0- B	-0-		624 1			N	-0-			44				
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			44				
08		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT			44				

HILL RANCH UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11483 - 11665	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				

WEBB										WELL #: 2		RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791		PERF.11503 - 11596	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-				

HOLLEMAN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 199252		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11902 - 12020	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	6						N	-0-			16				
04	DLQ G-10	203	-0-	-0- B	203	209	203	1			N	-0-			16				
05	DLQ G-10	444	-0-	-0- B	444	653	444	1			N	-0-			16				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	653						N	NO RPT			16				
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	653						N	NO RPT			16				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	653						N	NO RPT			16				

HILL RANCH UNIT 10										WELL #: 1		RRCID -> 202256		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11444 - 11573	
03	465 N	350	-0-	-115 B	-0-	350	1				N	-0-			12				
04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	1				N	-0-			12				
05	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	1				N	-0-			12				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			12				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			12				
08	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-						N	NO RPT			12				

HILL RANCH UNIT 7										WELL #: 1		RRCID -> 202301		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 12365		PERF.12046 - 12179	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			30				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			30				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			30				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			30				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			30				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			30				

SANDERS UNIT 1										WELL #: 3		RRCID -> 203031		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12215		PERF.12010 - 12042	
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	1				N	-0-			14				
04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	1				N	-0-			14				
05	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	1				N	-0-			14				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			14				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			14				
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-						N	NO RPT			14				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC										//CONT.// 428008								
HILL RANCH UNIT 13										WELL #: 1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	1			N	-0-					150	
04		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	1			N	-0-					150	
05		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	1			N	-0-					150	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					150	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					150	
08		1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					150	

HOLLEMAN UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990		
03		2077 N	1695	-0-	-382 B	-0-	1695	1			N	-0-					6	
04		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	1			N	-0-					6	
05		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	1			N	-0-					6	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					6	
08		1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					6	

HILL RANCH UNIT 19										WELL #: 2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140		
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

HOLLEMAN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184		
03		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	1			N	-0-					-0-	
04		2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	1			N	-0-					-0-	
05		1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	1			N	-0-					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		1798 N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-	

W & L DAVIS										WELL #: 1		RRCID -> 229234		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831		
03	DLQ	G-10	1864	-0-	1864 B	3645	1863	1	1	9	N	1					221	
04	DLQ	G-10	1350	-0-	1350 B	4995	1340	1	10	9	N	9					230	
05	DLQ	G-10	3923	-0-	3923 B	8918	3895	1	28	9	N	25					255	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	8918					N	NO RPT					255	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	8918					N	NO RPT					255	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	8918					N	NO RPT					255	

LEGACY RESERVES OPERATING LP										495445								
HILL "C"										WELL #: 1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821		
03		1333 N	1105	-0-	-228 B	-0-	11	1	1094	2	N	-0-					-0-	
04		1170 N	1054	-0-	-116 B	-0-	10	1	1044	2	N	-0-					-0-	
05		1240 N	1084	-0-	-156 B	-0-	11	1	1073	2	N	-0-					-0-	
06		1080 N	1063	-0-	-17 B	-0-	11	1	1052	2	N	-0-					-0-	
07		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	11	1	1125	2	N	-0-					-0-	
*08		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	11	1	1093	2	N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BROWN "A" WELL #: 1													RRCID -> 180523			
COMPL. DATE 10/10/2000													TOTAL DEPTH 12980			
PERF.12304 - 12808																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
03		2862 X	2862	-0-	-0- B	-0-	28	1	2834	2	N	-0-		-0-		
04		2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	29	1	2874	2	N	-0-		-0-		
05		2522 X	2522	-0-	-0- B	-0-	25	1	2497	2	N	-0-		-0-		
06		2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	28	1	2752	2	N	-0-		-0-		
07		3007 X	1164	-0-	-1843 B	-0-	12	1	1152	2	N	-0-		-0-		
*08		4188 X	4188	-0-	-0- B	-0-	41	1	4147	2	N	-0-		-0-		
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1													RRCID -> 184927			
COMPL. DATE 07/31/2001													TOTAL DEPTH 13100			
PERF.12816 - 12888																
03		4650 X	4606	-0-	-44 B	-0-	46	1	4560	2	Y	-0-		44		
04		4500 X	3925	-0-	-575 B	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-		44		
05		4650 X	4506	-0-	-144 B	-0-	45	1	4461	2	Y	-0-		44		
06		4470 X	4146	-0-	-324 B	-0-	41	1	4105	2	Y	-0-		44		
07		4619 X	4174	-0-	-445 B	-0-	41	1	4133	2	Y	-0-		44		
*08		4619 X	4114	-0-	-505 B	-0-	41	1	4073	2	Y	-0-		44		
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2													RRCID -> 186933			
COMPL. DATE 11/21/2001													TOTAL DEPTH 13346			
PERF.12562 - 12689																
03		3565 X	3368	-0-	-197 B	-0-	33	1	3335	2	Y	-0-		19		
04		3420 X	3118	-0-	-302 B	-0-	31	1	3087	2	Y	-0-		19		
05		3534 X	3336	-0-	-198 B	-0-	33	1	3303	2	Y	-0-		19		
06		3420 X	3166	-0-	-254 B	-0-	31	1	3135	2	Y	-0-		19		
07		4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	48	1	4832	2	Y	-0-		19		
*08		5784 X	5784	-0-	-0- B	-0-	57	1	5727	2	Y	-0-		19		
TERRY "A" WELL #: 1													RRCID -> 187347			
COMPL. DATE 08/23/2001													TOTAL DEPTH 12710			
PERF.12472 - 12532																
03		1457 N	907	-0-	-550 B	-0-	9	1	898	2	Y	-0-		-0-		
04		1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	13	1	1314	2	Y	-0-		-0-		
05		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	20	1	2013	2	Y	-0-		-0-		
06		2342 N	2342	-0-	-0- B	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-		-0-		
07		2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	25	1	2499	2	Y	-0-		-0-		
*08		2078 X	2078	-0-	-0- B	-0-	21	1	2057	2	Y	-0-		-0-		
MCADAMS "B" WELL #: 1													RRCID -> 187920			
COMPL. DATE 01/10/2002													TOTAL DEPTH 13460			
PERF.13008 - 13086																
03		5735 X	5424	-0-	-311 B	-0-	54	1	5370	2	Y	-0-		76		
04		5280 X	4459	-0-	-821 B	-0-	44	1	4415	2	Y	-0-		76		
05		5518 X	4467	-0-	-1051 B	-0-	44	1	4423	2	Y	-0-		76		
06		5340 X	4720	-0-	-620 B	-0-	47	1	4673	2	Y	-0-		76		
07		5518 X	4837	-0-	-681 B	-0-	48	1	4789	2	Y	-0-		76		
*08		5425 X	4860	-0-	-565 B	-0-	48	1	4812	2	Y	-0-		76		
TERRY "B" WELL #: 1													RRCID -> 187990			
COMPL. DATE 12/18/2001													TOTAL DEPTH 13500			
PERF.12782 - 13293																
03		2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	23	1	2332	2	N	-0-		-0-		
04		1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	15	1	1527	2	N	-0-		-0-		
05		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	15	1	1540	2	N	-0-		-0-		
06		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	15	1	1452	2	N	-0-		-0-		
07		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	16	1	1559	2	N	-0-		-0-		
*08		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	15	1	1476	2	N	-0-		-0-		
TERRY "A" WELL #: 2													RRCID -> 188732			
COMPL. DATE 03/14/2002													TOTAL DEPTH 12880			
PERF.12585 - 12718																
03		2201 N	1996	-0-	-205 B	-0-	20	1	1976	2	Y	-0-		25		
04		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	17	1	1683	2	Y	-0-		25		
05		2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	20	1	2033	2	Y	-0-		25		
06		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-		25		
07		2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-		25		
*08		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	21	1	2121	2	Y	-0-		25		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HILL "G"														
WELL #: 1										RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		
										TOTAL		DEPTH 12525		
										PERF.12060		- 12314		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			15
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	9	1	935	2	N	-0-		15
05	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	5	1	489	2	N	-0-		15
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	2	1	196	2	N	-0-		15
07	961	N	54	-0-	-907 B	-0-	1	1	53	2	N	-0-		15
*08	496	N	94	-0-	-402 B	-0-	1	1	93	2	N	-0-		15
HILL "C"														
WELL #: 2										RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		
										TOTAL		DEPTH 13000		
										PERF.12550		- 12804		
03	1426	N	1164	-0-	-262 B	-0-	12	1	1152	2	N	-0-		-0-
04	1260	N	1085	-0-	-175 B	-0-	11	1	1074	2	N	-0-		-0-
05	1333	N	1052	-0-	-281 B	-0-	10	1	1042	2	N	-0-		-0-
06	1140	N	888	-0-	-252 B	-0-	9	1	879	2	N	-0-		-0-
07	1116	N	1104	-0-	-12 B	-0-	11	1	1093	2	N	-0-		-0-
*08	1054	N	942	-0-	-112 B	-0-	9	1	933	2	N	-0-		-0-
TERRY "C"														
WELL #: 1										RRCID -> 188737		COMPL. DATE 03/17/2002		
										TOTAL		DEPTH 12825		
										PERF.12414		- 12569		
03	2077	N	2028	-0-	-49 B	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-		-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	20	1	1997	2	Y	-0-		-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-		-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	21	1	2064	2	Y	-0-		-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	21	1	2118	2	Y	-0-		-0-
*08	2139	N	2111	-0-	-28 B	-0-	21	1	2090	2	Y	-0-		-0-
TERRY "C"														
WELL #: 2										RRCID -> 188739		COMPL. DATE 03/13/2002		
										TOTAL		DEPTH 12756		
										PERF.12354		- 12565		
03	1860	N	2184	-0-	324 B	-743	22	1	2162	2	Y	-0-		-0-
04	480	N	940	-0-	460 B	-283	9	1	931	2	Y	-0-		-0-
05	2139	N	478	-0-	-1661 B	-283	5	1	473	2	Y	-0-		-0-
06	2100	N	140	-0-	-1960 B	-283	1	1	139	2	Y	-0-		-0-
07	961	N	163	-0-	-798 B	-283	2	1	161	2	Y	-0-		-0-
*08	465	N	80	-0-	-385 B	-283	1	1	79	2	Y	-0-		-0-
ANDERSON TRUST "A"														
WELL #: 4										RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		
										TOTAL		DEPTH 13015		
										PERF.12696		- 12832		
03	2325	X	1928	-0-	-397 B	-0-	19	1	1909	2	Y	-0-		-0-
04	2340	X	1622	-0-	-718 B	-0-	16	1	1606	2	Y	-0-		-0-
05	2418	X	806	-0-	-1612 B	-0-	8	1	798	2	Y	-0-		-0-
06	2340	X	523	-0-	-1817 B	-0-	5	1	518	2	Y	-0-		-0-
07	2294	X	1368	-0-	-926 B	-0-	14	1	1354	2	Y	-0-		-0-
*08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	11	1	1110	2	Y	-0-		-0-
ANDERSON TRUST "A"														
WELL #: 3										RRCID -> 189257		COMPL. DATE 05/06/2002		
										TOTAL		DEPTH 12950		
										PERF.12646		- 12767		
03	1953	N	1924	-0-	-29 B	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-		2
04	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	19	1	1883	2	Y	-0-		2
05	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	20	1	1959	2	Y	-0-		2
06	1860	N	1812	-0-	-48 B	-0-	18	1	1794	2	Y	-0-		2
07	1953	N	1684	-0-	-269 B	-0-	17	1	1667	2	Y	-0-		2
*08	1984	N	1467	-0-	-517 B	-0-	15	1	1452	2	Y	-0-		2

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MCADAMS "B"														
WELL #: 4L										RRCID -> 190537		COMPL. DATE 03/05/2007		
										TOTAL		DEPTH 12730		
										PERF.11990		- 12236		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	92	-0-	92 B	139	1	1	91	2	Y	-0-		31
04		T. A.	213	-0-	213 B	352	2	1	211	2	Y	-0-		31
05		356 X	4	-0-	-352 B	-0-	4	2			Y	-0-		31
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		31
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-		31
*08		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-		31

ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 8		RRCID -> 190538		
										COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 13095		
										PERF.12408		- 12848		
03		992 X	734	-0-	-258 B	-0-	7	1	727	2	Y	-0-		-0-
04		900 X	640	-0-	-260 B	-0-	6	1	634	2	Y	-0-		-0-
05		930 X	815	-0-	-115 B	-0-	8	1	807	2	Y	-0-		-0-
06		802 X	802	-0-	-0- B	-0-	8	1	794	2	Y	-0-		-0-
07		806 X	793	-0-	-13 B	-0-	8	1	785	2	Y	-0-		-0-
*08		806 N	793	-0-	-13 B	-0-	8	1	785	2	Y	-0-		-0-

TERRY "A"										WELL #: 5		RRCID -> 190624		
										COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12775		
										PERF.12426		- 12635		
03		2015 X	1971	-0-	-44 B	-0-	20	1	1951	2	Y	-0-		-0-
04		1890 X	1703	-0-	-187 B	-0-	17	1	1686	2	Y	-0-		-0-
05		1953 X	1877	-0-	-76 B	-0-	19	1	1858	2	Y	-0-		-0-
06		1920 X	1675	-0-	-245 B	-0-	17	1	1658	2	Y	-0-		-0-
07		1984 X	1711	-0-	-273 B	-0-	17	1	1694	2	Y	-0-		-0-
*08		2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	22	1	2150	2	Y	-0-		-0-

MCADAMS "B"										WELL #: 2		RRCID -> 190638		
										COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416		
										PERF.13145		- 13250		
03		2728 N	2086	-0-	-642 B	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-		48
04		2691 N	2691	-0-	-0- B	-0-	27	1	2664	2	Y	-0-		48
05		2641 N	2641	-0-	-0- B	-0-	26	1	2615	2	Y	-0-		48
06		2010 N	359	-0-	-1651 B	-0-	4	1	355	2	Y	-0-		48
07		2790 N	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	-0-		48
*08		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					Y	-0-		48

FRYER "A"										WELL #: 1		RRCID -> 205156		
										COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12750		
										PERF.12386		- 12512		
03		1891 N	694	-0-	-1197 B	-0-	7	1	687	2	N	-0-		63
04		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	18	1	1838	2	N	-0-		63
05		1798 N	1730	-0-	-68 B	-0-	17	1	1713	2	N	-0-		63
06		1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	17	1	1698	2	N	-0-		63
07		1922 N	1893	-0-	-29 B	-0-	19	1	1874	2	N	-0-		63
*08		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	19	1	1854	2	N	-0-		63

TERRY "A"										WELL #: 4		RRCID -> 217245		
										COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780		
										PERF.12412		- 12619		
03		2480 N	2382	-0-	-98 B	-0-	24	1	2358	2	N	-0-		-0-
04		2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	23	1	2344	2	N	-0-		-0-
05		2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	27	1	2652	2	N	-0-		-0-
06		3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	35	1	3453	2	N	-0-		-0-
07		2449 N	2386	-0-	-63 B	-0-	24	1	2362	2	N	-0-		-0-
*08		3081 N	3081	-0-	-0- B	-0-	31	1	3050	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
FRYER "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 223594														
COMPL. DATE 10/17/2006														
TOTAL DEPTH 12630													PERF.11920 - 12350	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3565 X	3002	-0-	-563 B	-0-		30	1	2972	2	N	-0-		6
04	3090 X	2151	-0-	-939 B	-0-		21	1	2130	2	N	-0-		6
05	3162 X	1421	-0-	-1741 B	-0-		14	1	1407	2	N	-0-		6
06	2910 X	1211	-0-	-1699 B	-0-		12	1	1199	2	N	-0-		6
07	3007 X	373	-0-	-2634 B	-0-		4	1	369	2	N	-0-		6
*08	3007 X	910	-0-	-2097 B	-0-		9	1	901	2	N	-0-		6
LINN OPERATING, INC.														
HILL, F. E. COMPANY														
WELL #: 1														
RRCID -> 101646														
COMPL. DATE 09/01/2014														
TOTAL DEPTH 12665													PERF.11150 - 11184	
03	4216 X	2599	-0-	-1617 B	-0-		106	1	2493	2	Y	-0-		-0-
04	4080 X	2393	-0-	-1687 B	-0-		98	1	2295	2	Y	-0-		-0-
05	4216 X	2300	-0-	-1916 B	-0-		95	1	2205	2	Y	-0-		-0-
06	2940 X	2264	-0-	-676 B	-0-		97	1	2167	2	Y	-0-		-0-
07	2759 X	2211	-0-	-548 B	-0-		93	1	2118	2	Y	-0-		-0-
08	2294 X	2182	-0-	-112 B	-0-		91	1	2091	2	Y	-0-		-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 102005														
COMPL. DATE 08/10/1982														
TOTAL DEPTH 12800													PERF.12414 - 12572	
03	DLQ G-10	273	-0-	273 B	308		11	1	262	2	Y	-0-		-0-
04	584 X	276	-0-	-308 B	-0-		11	1	265	2	Y	-0-		-0-
05	280 X	280	-0-	-0- B	-0-		12	1	268	2	Y	-0-		-0-
06	390 X	267	-0-	-123 B	-0-		11	1	256	2	Y	-0-		-0-
07	295 X	295	-0-	-0- B	-0-		12	1	283	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	266	-0-	-13 B	-0-		11	1	255	2	Y	-0-		-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1														
WELL #: 1														
RRCID -> 105694														
COMPL. DATE 05/13/1983														
TOTAL DEPTH 12800													PERF.12379 - 12617	
03	DLQ G-10	32	-0-	32 B	-998		1	1	31	2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-998						Y	-0-		-0-
05	0 N	6	-0-	6 B	-992		6	2			Y	-0-		-0-
06	30 N	46	-0-	16 B	-976		2	1	44	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	42	-0-	42 B	-934		2	1	40	2	Y	-0-		-0-
08	6 N	32	-0-	26 B	-908		1	1	31	2	Y	-0-		-0-
WILSON ZA GU1														
WELL #: 1														
RRCID -> 108525														
COMPL. DATE 08/16/1983														
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12228 - 12251	
03	DLQ G-10	4608	-0-	4608 B	8977		188	1	4420	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	4671	-0-	4671 B	13648		191	1	4480	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	4755	-0-	4755 B	18403		196	1	4559	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	4578	-0-	4578 B	22981		195	1	4383	2	Y	-0-		-0-
07	27668 X	4687	-0-	-22981 B	-0-		197	1	4490	2	Y	-0-		-0-
08	4805 X	4443	-0-	-362 B	-0-		185	1	4258	2	Y	-0-		-0-
EMMONS MG GUI														
WELL #: 1														
RRCID -> 109123														
COMPL. DATE 10/12/1983														
TOTAL DEPTH 12400													PERF.12088 - 12195	
03	806 N	338	-0-	-468 B	-0-		338	2			N	-0-		-0-
04	510 N	433	-0-	-77 B	-0-		433	2			N	-0-		-0-
05	465 N	383	-0-	-82 B	-0-		383	2			N	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0- B	-0-		335	2			N	-0-		-0-
07	434 N	384	-0-	-50 B	-0-		73	1	311	2	N	-0-		-0-
*08	421 N	421	-0-	-0- B	-0-		65	1	356	2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983												TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12286 - 12653	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		954	-0-	954 B	2048	39	1	915	2	Y	-0-			-0-
04	3232 X	1184	-0-	-2048	B	-0-	48	1	1136	2	Y	-0-			-0-
05	3663 X	3663	-0-	-0-	B	-0-	144	1	3354	2	Y	150			150
							165	9							
06	2176 N	2176	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2083	2	Y	-0-			150
07	1240 N	1075	-0-	-165	B	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-			150
08	3658 X	2451	-0-	-1207	B	-0-	102	1	2349	2	Y	-0-			150
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984												TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12560 - 12829	
03	DLQ G-10	1107	-0-	1107	B	2108	45	1	1062	2	Y	-0-			-0-
04	3080 X	972	-0-	-2108	B	-0-	40	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	2755 N	2755	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2641	2	Y	-0-			-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1317	2	Y	-0-			-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1318	2	Y	-0-			-0-
*08	1600 N	1600	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1534	2	Y	-0-			-0-
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984												TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12559 - 12817	
03	DLQ G-10	5128	-0-	5128	B	5179	209	1	4919	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4772	-0-	4772	B	9951	195	1	4577	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3022	-0-	3022	B	12973	125	1	2897	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	638	-0-	638	B	13611	27	1	611	2	Y	-0-			-0-
07	13838 X	227	-0-	-13611	B	-0-	10	1	217	2	Y	-0-			-0-
08	4495 X	23	-0-	-4472	B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984												TOTAL	DEPTH 12703	PERF.12130 - 12600	
03	DLQ G-10	71	-0-	71	B	126	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
04	366 N	240	-0-	-126	B	-0-	10	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	53	-0-	-195	B	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984												TOTAL	DEPTH 13313	PERF.12555 - 13160	
03	DLQ G-10	120	-0-	120	B	226	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
04	339 N	113	-0-	-226	B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	4	1	102	2	Y	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	17	1	371	2	Y	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	37	1	838	2	Y	-0-			-0-
*08	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	24	1	545	2	Y	-0-			-0-
PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984												TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12026 - 12734	
03	DLQ G-10	838	-0-	838	B	1611	34	1	804	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	807	-0-	807	B	2418	33	1	774	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	858	-0-	858	B	3276	35	1	823	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	842	-0-	842	B	4118	36	1	806	2	Y	-0-			-0-
07	4958 X	840	-0-	-4118	B	-0-	35	1	805	2	Y	-0-			-0-
08	868 N	862	-0-	-6	B	-0-	36	1	826	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545									
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M
03		33 N	33 -0-	-0- B	-0-	1	1	32	2 N
04		32 N	32 -0-	-0- B	-0-	1	1	31	2 N
05		31 N	19 -0-	-12 B	-0-	1	1	18	2 N
06		551 N	551 -0-	-0- B	-0-	23	1	528	2 N
07		2003 N	2003 -0-	-0- B	-0-	84	1	1919	2 N
*08		1985 N	1985 -0-	-0- B	-0-	82	1	1903	2 N
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836									
03		341 N	535 -0-	194 B	-881	22	1	513	2 N
04		420 N	549 -0-	129 B	-752	22	1	527	2 N
05		465 N	493 -0-	28 B	-724	20	1	473	2 N
06		510 N	452 -0-	-58 B	-724	19	1	433	2 N
07		947 N	1671 -0-	724 B	-0-	70	1	1601	2 N
*08		1832 N	1832 -0-	-0- B	-0-	76	1	1756	2 N
KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726									
03		372 N	345 -0-	-27 B	-0-	14	1	331	2 N
04		391 N	391 -0-	-0- B	-0-	16	1	375	2 N
05		403 N	387 -0-	-16 B	-0-	16	1	371	2 N
06		353 N	353 -0-	-0- B	-0-	15	1	338	2 N
07		403 N	398 -0-	-5 B	-0-	17	1	381	2 N
*08		923 N	923 -0-	-0- B	-0-	38	1	885	2 N
PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631									
03		310 N	276 -0-	-34 B	-1425	11	1	265	2 N
04		270 N	261 -0-	-9 B	-1425	11	1	250	2 N
05		279 N	259 -0-	-20 B	-1425	11	1	248	2 N
06		270 N	639 -0-	369 B	-1056	27	1	612	2 N
07		6752 X	7808 -0-	1056 B	-0-	328	1	7480	2 N
*08		14076 X	14076 -0-	-0- B	-0-	585	1	13489	2 N
						2	9		
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550									
03		332 N	332 -0-	-0- B	-0-	14	1	318	2 N
04		398 N	398 -0-	-0- B	-0-	16	1	382	2 N
05		445 N	445 -0-	-0- B	-0-	18	1	427	2 N
06		404 N	404 -0-	-0- B	-0-	17	1	387	2 N
07		403 N	403 -0-	-0- B	-0-	17	1	386	2 N
08		434 N	291 -0-	-143 B	-0-	12	1	279	2 N
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863									
03		2960 N	2960 -0-	-0- B	-0-	121	1	2839	2 N
04		2511 N	2511 -0-	-0- B	-0-	103	1	2408	2 N
05		2728 X	2416 -0-	-312 B	-0-	100	1	2316	2 N
06		2640 X	2418 -0-	-222 B	-0-	103	1	2315	2 N
07		2728 X	2325 -0-	-403 B	-0-	98	1	2227	2 N
08		2728 X	2207 -0-	-521 B	-0-	92	1	2115	2 N

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512												
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
03	620 N	631	-0-	11 B	-170	26	1	605	2	N	-0-	-0-
04	630 N	575	-0-	-55 B	-170	24	1	551	2	N	-0-	-0-
05	620 N	599	-0-	-21 B	-170	25	1	574	2	N	-0-	-0-
06	600 N	702	-0-	102 B	-68	30	1	672	2	N	-0-	-0-
07	618 N	686	-0-	68 B	-0-	29	1	657	2	N	-0-	-0-
*08	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	27	1	628	2	N	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666												
03	31 N	4	-0-	-27 B	-7	4	2			N	-0-	-0-
04	4 N	2	-0-	-2 B	-7	2	2			N	-0-	-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9 B	-7					N	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4 B	-7					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-7					N	-0-	-0-
08	0 N	1	-0-	1 B	-6	1	2			N	-0-	-0-
CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590												
03	2356 N	2054	-0-	-302 B	-0-	84	1	1970	2	N	-0-	-0-
04	2190 N	2147	-0-	-43 B	-0-	88	1	2059	2	N	-0-	-0-
05	2170 N	2132	-0-	-38 B	-0-	88	1	2044	2	N	-0-	-0-
06	1980 N	1905	-0-	-75 B	-0-	81	1	1824	2	N	-0-	-0-
07	2232 N	1522	-0-	-710 B	-0-	64	1	1458	2	N	-0-	-0-
08	2139 N	1160	-0-	-979 B	-0-	48	1	1112	2	N	-0-	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872												
03	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	77	1	1809	2	N	-0-	-0-
04	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	76	1	1783	2	N	-0-	-0-
05	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	89	1	2071	2	N	-0-	-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	69	1	1547	2	N	-0-	-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	66	1	1505	2	N	-0-	-0-
*08	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	90	1	2070	2	N	-0-	-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773												
03	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	45	1	1063	2	N	-0-	-0-
04	2790 N	2790	-0-	-0- B	-0-	114	1	2676	2	N	-0-	-0-
05	5296 X	5296	-0-	-0- B	-0-	219	1	5077	2	N	-0-	-0-
06	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	95	1	2127	2	N	-0-	-0-
07	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	84	1	1919	2	N	-0-	-0-
*08	2406 X	2406	-0-	-0- B	-0-	100	1	2306	2	N	-0-	-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818												
03	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	60	1	1408	2	N	-0-	-0-
04	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	61	1	1424	2	N	-0-	-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	68	1	1584	2	N	-0-	-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	68	1	1522	2	N	-0-	-0-
07	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	102	1	2332	2	N	-0-	-0-
*08	4183 X	4183	-0-	-0- B	-0-	174	1	4009	2	N	-0-	-0-
PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638												
03	3100 X	2052	-0-	-1048 B	-0-	84	1	1968	2	N	-0-	-0-
04	3000 X	1843	-0-	-1157 B	-0-	75	1	1768	2	N	-0-	-0-
05	3038 X	2807	-0-	-231 B	-0-	116	1	2691	2	N	-0-	-0-
06	2713 X	2713	-0-	-0- B	-0-	116	1	2597	2	N	-0-	-0-
07	2851 X	2851	-0-	-0- B	-0-	120	1	2731	2	N	-0-	-0-
08	2821 N	2674	-0-	-147 B	-0-	111	1	2563	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624														
M O	ALLOW 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
03	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	19	1	447	2	N	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	19	1	438	2	N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	34	1	778	2	N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	25	1	559	2	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	25	1	571	2	N	-0-			-0-
08	806 N	576	-0-	-230 B	-0-	24	1	552	2	N	-0-			-0-

WHEELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534														
03	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	188	1	4421	2	N	-0-			-0-
04	4468 X	4468	-0-	-0- B	-0-	183	1	4285	2	N	-0-			-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	180	1	4180	2	N	-0-			-0-
06	4740 X	4740	-0-	-0- B	-0-	202	1	4538	2	N	-0-			-0-
07	4544 X	4544	-0-	-0- B	-0-	191	1	4353	2	N	-0-			-0-
*08	4419 X	4419	-0-	-0- B	-0-	184	1	4235	2	N	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702														
03	1705 N	1706	-0-	1 B	-729	70	1	1636	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1592	-0-	-58 B	-729	65	1	1527	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1630	-0-	-44 B	-729	67	1	1563	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1576	-0-	-74 B	-729	67	1	1509	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1620	-0-	-23 B	-729	68	1	1552	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1611	-0-	-32 B	-729	67	1	1544	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814														
03	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	167	1	3928	2	N	-0-			-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0- B	-0-	135	1	3162	2	N	-0-			-0-
05	3760 X	3760	-0-	-0- B	-0-	155	1	3605	2	N	-0-			-0-
06	3891 X	3891	-0-	-0- B	-0-	166	1	3725	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	164	1	3742	2	N	-0-			-0-
*08	3783 X	3783	-0-	-0- B	-0-	157	1	3626	2	N	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876														
03	1240 N	1233	-0-	-7 B	-3750	50	1	1183	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1186	-0-	-44 B	-3750	49	1	1137	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1205	-0-	-66 B	-3750	50	1	1155	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1157	-0-	-43 B	-3750	49	1	1108	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1202	-0-	-38 B	-3750	50	1	1152	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1211	-0-	2 B	-3748	50	1	1161	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE								
03	1984 N	583 -0-	-1401 B -0-	24 1	559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1950 N	942 -0-	-1008 B -0-	39 1	903 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1798 N	861 -0-	-937 B -0-	36 1	825 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	791 N	791 -0-	-0- B -0-	34 1	757 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	992 N	388 -0-	-604 B -0-	16 1	372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	868 N	823 -0-	-45 B -0-	34 1	789 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549											
03	DLQ G-10	3007 -0-	3007 B 6013	123 1	2884 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8729 X	2716 -0-	-6013 B -0-	111 1	2605 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6910 X	6910 -0-	-0- B -0-	285 1	6625 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6898 X	6898 -0-	-0- B -0-	294 1	6604 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6725 X	6725 -0-	-0- B -0-	282 1	6443 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	6762 X	6762 -0-	-0- B -0-	281 1	6481 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565											
03	756 N	756 -0-	-0- B -0-	31 1	725 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	695 N	695 -0-	-0- B -0-	28 1	667 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	688 N	688 -0-	-0- B -0-	28 1	660 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	678 N	678 -0-	-0- B -0-	29 1	649 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	619 -0-	-32 B -0-	26 1	593 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	719 N	719 -0-	-0- B -0-	30 1	689 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852											
03	0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0- -0-	-0- B -0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555											
03	2325 N	2332 -0-	7 B -1392	95 1	2237 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2280 N	2192 -0-	-88 B -1392	90 1	2102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2294 N	2275 -0-	-19 B -1392	94 1	2181 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2250 N	1823 -0-	-427 B -1392	78 1	1745 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2263 N	1469 -0-	-794 B -1392	62 1	1407 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2263 N	2192 -0-	-71 B -1392	91 1	2101 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703											
03	589 N	1101 -0-	512 B -1345	45 1	1056 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570 N	1030 -0-	460 B -885	42 1	988 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	1368 -0-	841 B -44	56 1	1312 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1748 N	1792 -0-	44 B -0-	76 1	1716 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	404 -0-	-681 B -0-	17 1	387 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1364 N	681 -0-	-683 B -0-	28 1	653 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265											
03	1196 N	1196 -0-	-0- B -0-	49 1	1147 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	1130 -0-	-100 B -0-	46 1	1084 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1107 -0-	-102 B -0-	46 1	1061 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	1153 -0-	-17 B -0-	49 1	1104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	1162 -0-	-16 B -0-	49 1	1113 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	1247 N	1247 -0-	-0- B -0-	52 1	1195 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		4	RRCID -> 185474		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12430 - 12710
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0	N		9	-0-	9 B	-242		9	2		-0-
04	2	N		11	-0-	9 B	-233		11	2		-0-
05	13	N		10	-0-	-3 B	-233		10	2		-0-
06	9	N		13	-0-	4 B	-229		1	1	12 2	-0-
07	11	N		-0-	-0-	-11 B	-229					-0-
08	10	N		1	-0-	-9 B	-229		1	2		-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1												
		WELL #:		4	RRCID -> 187199		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL	DEPTH	12980	PERF.12695 - 12845
03	341	N		223	-0-	-118 B	-0-		9	1	214 2	-0-
04	330	N		262	-0-	-68 B	-0-		11	1	251 2	-0-
05	310	N		172	-0-	-138 B	-0-		7	1	165 2	-0-
06	285	N		285	-0-	-0- B	-0-		12	1	273 2	-0-
07	356	N		356	-0-	-0- B	-0-		15	1	341 2	-0-
*08	478	N		478	-0-	-0- B	-0-		20	1	458 2	-0-
S. NAN SU GAIL GU 1												
		WELL #:		5	RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL	DEPTH	13020	PERF.12749 - 12918
03	2620	X		2620	-0-	-0- B	-0-		107	1	2513 2	-0-
04	2352	X		2352	-0-	-0- B	-0-		96	1	2256 2	-0-
05	2356	X		2003	-0-	-353 B	-0-		83	1	1920 2	-0-
06	2581	X		2581	-0-	-0- B	-0-		110	1	2471 2	-0-
07	2807	X		2807	-0-	-0- B	-0-		118	1	2689 2	-0-
*08	2724	N		2724	-0-	-0- B	-0-		113	1	2611 2	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1												
		WELL #:		6	RRCID -> 194372		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL	DEPTH	13108	PERF.12840 - 12952
03	DLQ G-10			4168	-0-	4168 B	8829		170	1	3998 2	-0-
04	13223	X		4394	-0-	-8829 B	-0-		180	1	4214 2	-0-
05	4488	X		4488	-0-	-0- B	-0-		185	1	4303 2	-0-
06	4980	X		4366	-0-	-614 B	-0-		186	1	4180 2	-0-
07	5146	X		5049	-0-	-97 B	-0-		212	1	4837 2	-0-
08	4557	X		4308	-0-	-249 B	-0-		179	1	4129 2	-0-
KOONCE, HOMER												
		WELL #:		5	RRCID -> 195874		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12738 - 12788
03	2139	N		1636	-0-	-503 B	-0-		67	1	1569 2	-0-
04	2362	N		2362	-0-	-0- B	-0-		97	1	2265 2	-0-
05	1581	N		1468	-0-	-113 B	-0-		61	1	1407 2	-0-
06	2153	N		2153	-0-	-0- B	-0-		92	1	2061 2	-0-
07	2449	N		1824	-0-	-625 B	-0-		77	1	1747 2	-0-
08	1457	N		1339	-0-	-118 B	-0-		56	1	1283 2	-0-
DENT, MARY GRACE												
		WELL #:		1	RRCID -> 195942		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL	DEPTH	12753	PERF.12489 - 12611
03	434	N		2577	-0-	2143 B	-1209		105	1	2472 2	-0-
04	830	N		2039	-0-	1209 B	-0-		83	1	1956 2	-0-
05	2091	N		2091	-0-	-0- B	-0-		86	1	2005 2	-0-
06	2490	N		1818	-0-	-672 B	-0-		78	1	1740 2	-0-
07	2383	N		2383	-0-	-0- B	-0-		100	1	2283 2	-0-
*08	2188	N		2188	-0-	-0- B	-0-		91	1	2097 2	-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1												
		WELL #:		7	RRCID -> 198898		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12694 - 12818
03	2945	X		25	-0-	-2920 B	-0-		1	1	24 2	-0-
04	4440	X		4440	-0-	-0- B	-0-		182	1	4258 2	-0-
05	4522	X		4522	-0-	-0- B	-0-		187	1	4335 2	-0-
06	3205	X		3205	-0-	-0- B	-0-		137	1	3068 2	-0-
07	4770	X		4770	-0-	-0- B	-0-		200	1	4570 2	-0-
*08	3776	X		3776	-0-	-0- B	-0-		157	1	3619 2	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967												
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
03	2883 X	241	-0-	-2642 B	-0-	10 1	231 2	N	-0-			-0-
04	5220 X	5220	-0-	-0- B	-0-	214 1	5006 2	N	-0-			-0-
05	6451 X	6451	-0-	-0- B	-0-	266 1	6185 2	N	-0-			-0-
06	5505 X	5505	-0-	-0- B	-0-	235 1	5270 2	N	-0-			-0-
07	4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-	187 1	4258 2	N	-0-			-0-
*08	4088 X	4088	-0-	-0- B	-0-	170 1	3918 2	N	-0-			-0-
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696												
03	2263 N	2024	-0-	-239 B	-0-	83 1	1941 2	N	-0-			-0-
04	2280 N	2152	-0-	-128 B	-0-	88 1	2064 2	N	-0-			-0-
05	2449 N	2345	-0-	-104 B	-0-	97 1	2248 2	N	-0-			-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	101 1	2266 2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2164	-0-	-68 B	-0-	91 1	2073 2	N	-0-			-0-
08	2356 N	2122	-0-	-234 B	-0-	88 1	2034 2	N	-0-			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900												
03	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	189 1	4448 2	N	-0-			-0-
04	4236 X	4236	-0-	-0- B	-0-	173 1	4063 2	N	-0-			-0-
05	4019 X	4019	-0-	-0- B	-0-	166 1	3853 2	N	-0-			-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0- B	-0-	160 1	3601 2	N	-0-			-0-
07	3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	156 1	3556 2	N	-0-			-0-
*08	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	152 1	3515 2	N	-0-			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870												
03	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	76 1	1794 2	N	-0-			-0-
04	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	101 1	2374 2	N	-0-			-0-
05	2790 N	2298	-0-	-492 B	-0-	95 1	2203 2	N	-0-			-0-
06	1800 N	230	-0-	-1570 B	-0-	10 1	220 2	N	-0-			-0-
07	2573 N	8	-0-	-2565 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
08	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-			N	-0-			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760												
03	DLQ G-10	4207	-0-	4207 B	8193	172 1	4035 2	N	-0-			-0-
04	12337 X	4144	-0-	-8193 B	-0-	170 1	3974 2	N	-0-			-0-
05	4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	171 1	3971 2	N	-0-			-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	144 1	3226 2	N	-0-			-0-
07	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	163 1	3722 2	N	-0-			-0-
08	4185 X	3067	-0-	-1118 B	-0-	127 1	2940 2	N	-0-			-0-
PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696												
03	2108 N	1288	-0-	-820 B	-1523	53 1	1235 2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1481	-0-	161 B	-1362	61 1	1420 2	N	-0-			-0-
05	140 N	1502	-0-	1362 B	-0-	62 1	1440 2	N	-0-			-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	62 1	1401 2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1496	-0-	-54 B	-0-	63 1	1433 2	N	-0-			-0-
08	1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	60 1	1391 2	N	-0-			-0-
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676												
03	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	127 1	2987 2	N	-0-			-0-
04	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	129 1	3030 2	N	-0-			-0-
05	2432 X	2432	-0-	-0- B	-0-	100 1	2332 2	N	-0-			-0-
06	2421 X	2421	-0-	-0- B	-0-	103 1	2318 2	N	-0-			-0-
07	2288 X	2288	-0-	-0- B	-0-	96 1	2192 2	N	-0-			-0-
*08	2409 X	2409	-0-	-0- B	-0-	100 1	2309 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	43 1	1011 2	N	-0-			-0-
04	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	143 1	3354 2	N	-0-			-0-
05	2787 N	2787	-0-	-0- B	-0-	115 1	2672 2	N	-0-			-0-
06	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	111 1	2482 2	N	-0-			-0-
07	1829 X	1176	-0-	-653 B	-0-	49 1	1127 2	N	-0-			-0-
08	1829 X	1249	-0-	-580 B	-0-	52 1	1197 2	N	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664												
03	1767 N	942	-0-	-825 B	-0-	38 1	904 2	N	-0-			-0-
04	2639 N	2639	-0-	-0- B	-0-	108 1	2531 2	N	-0-			-0-
05	1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	81 1	1891 2	N	-0-			-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	48 1	1081 2	N	-0-			-0-
07	2170 N	1159	-0-	-1011 B	-0-	49 1	1110 2	N	-0-			-0-
08	1984 N	1371	-0-	-613 B	-0-	57 1	1314 2	N	-0-			-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786												
03	3007 X	2336	-0-	-671 B	-0-	95 1	2241 2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2267	-0-	-643 B	-0-	93 1	2174 2	N	-0-			-0-
05	3007 X	2644	-0-	-363 B	-0-	109 1	2535 2	N	-0-			-0-
06	2910 X	694	-0-	-2216 B	-0-	30 1	664 2	N	-0-			-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0- B	-0-	123 1	2804 2	N	-0-			-0-
08	2635 X	2283	-0-	-352 B	-0-	95 1	2188 2	N	-0-			-0-
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790												
03	1271 X	66	-0-	-1205 B	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-
04	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	92 1	2148 2	N	-0-			-0-
05	4906 X	4906	-0-	-0- B	-0-	203 1	4703 2	N	-0-			-0-
06	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	114 1	2552 2	N	-0-			-0-
07	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	107 1	2444 2	N	-0-			-0-
*08	2473 X	2473	-0-	-0- B	-0-	103 1	2370 2	N	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12771 - 12958												
03	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	71 1	1671 2	N	-0-			-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	65 1	1516 2	N	-0-			-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	74 1	1726 2	N	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	74 1	1659 2	N	-0-			-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	48 1	1091 2	N	-0-			-0-
*08	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	64 1	1477 2	N	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926												
03	3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	129 1	3022 2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1412	-0-	-1498 B	-0-	58 1	1354 2	N	-0-			-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	144 1	3350 2	N	-0-			-0-
06	3169 X	3169	-0-	-0- B	-0-	135 1	3034 2	N	-0-			-0-
07	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	129 1	2952 2	N	-0-			-0-
*08	3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	138 1	3182 2	N	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858												
03	4307 X	4307	-0-	-0- B	-0-	176 1	4131 2	N	-0-			-0-
04	3886 X	3886	-0-	-0- B	-0-	159 1	3727 2	N	-0-			-0-
05	3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	156 1	3616 2	N	-0-			-0-
06	3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	151 1	3400 2	N	-0-			-0-
07	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	151 1	3449 2	N	-0-			-0-
*08	3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	150 1	3472 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	4069	-0-	4069 B	7843	166 1	3903 2	N	-0-	-0-	-0-
04	11700 X	3857	-0-	-7843 B	-0-	158 1	3699 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3992 X	3992	-0-	-0- B	-0-	165 1	3827 2	N	-0-	-0-	-0-
06	4050 X	3824	-0-	-226 B	-0-	163 1	3661 2	N	-0-	-0-	-0-
07	4185 X	3920	-0-	-265 B	-0-	165 1	3755 2	N	-0-	-0-	-0-
08	3968 X	3928	-0-	-40 B	-0-	163 1	3765 2	N	-0-	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500											
03	1178 N	966	-0-	-212 B	-1602	39 1	927 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1080 N	1000	-0-	-80 B	-1602	41 1	959 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	1044	-0-	-41 B	-1602	43 1	1001 2	N	-0-	-0-	-0-
06	930 N	1043	-0-	113 B	-1489	44 1	999 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1023 N	692	-0-	-331 B	-1489	29 1	663 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	987	-0-	-67 B	-1489	41 1	946 2	N	-0-	-0-	-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622											
03	2294 N	1848	-0-	-446 B	-1206	75 1	1773 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2070 N	2325	-0-	255 B	-951	95 1	2230 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2511 N	2370	-0-	-141 B	-951	98 1	2272 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1800 N	2285	-0-	485 B	-466	97 1	2188 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2418 N	2304	-0-	-114 B	-466	97 1	2207 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2356 N	2290	-0-	-66 B	-466	95 1	2195 2	N	-0-	-0-	-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311											
03	1426 N	1394	-0-	-32 B	-1458	57 1	1337 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1306	-0-	136 B	-1322	53 1	1253 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1092	-0-	-303 B	-1322	45 1	1047 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	1290	-0-	-60 B	-1322	55 1	1235 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1364 N	1279	-0-	-85 B	-1322	54 1	1225 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	1253	-0-	168 B	-1154	52 1	1201 2	N	-0-	-0-	-0-
EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166											
03	1519 N	108	-0-	-1411 B	-0-	108 2		N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	85	-0-	-725 B	-0-	85 2		N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	120	-0-	-190 B	-0-	120 2		N	-0-	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-	-0-	-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	21 1	87 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	29 1	158 2	N	-0-	-0-	-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547											
03	2139 N	1488	-0-	-651 B	-0-	61 1	1427 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2040 N	1510	-0-	-530 B	-0-	62 1	1448 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1015	-0-	-473 B	-0-	42 1	973 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1440 N	535	-0-	-905 B	-0-	23 1	512 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1581 N	1014	-0-	-567 B	-0-	43 1	971 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	2977 N	2977	-0-	-0- B	-0-	124 1	2853 2	N	-0-	-0-	-0-
PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738											
03	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	4 1	90 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	61 1	1432 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	70 1	1632 2	N	-0-	-0-	-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	100 1	2236 2	N	-0-	-0-	-0-
07	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	87 1	1981 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1705 N	1416	-0-	-289 B	-0-	59 1	1357 2	N	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4726				N	-0-		-0-
Koonce, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682												
03	2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	97	1	2289 2	N	-0-		-0-
04	2280 N	2039	-0-	-241 B	-0-	83	1	1956 2	N	-0-		-0-
05	2480 N	1937	-0-	-543 B	-0-	80	1	1857 2	N	-0-		-0-
06	2372 N	2372	-0-	-0- B	-0-	101	1	2271 2	N	-0-		-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	97	1	2203 2	N	-0-		-0-
08	1922 N	1331	-0-	-591 B	-0-	55	1	1276 2	N	-0-		-0-
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980												
03	1271 N	787	-0-	-484 B	-0-	51	1	736 2	N	-0-		-0-
04	810 N	679	-0-	-131 B	-0-	47	1	632 2	N	-0-		-0-
05	992 N	945	-0-	-47 B	-0-	61	1	884 2	N	-0-		-0-
06	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	55	1	855 2	N	-0-		-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	78	1	1144 2	N	-0-		-0-
*08	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	82	1	1164 2	N	-0-		-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950												
03	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	156	1	3660 2	N	-0-		160
04	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	148	1	3476 2	N	-0-		160
05	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	154	1	3582 2	N	-0-		160
06	3565 X	3565	-0-	-0- B	-0-	152	1	3413 2	N	-0-		160
07	3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	155	1	3541 2	N	-0-		160
*08	3742 X	3742	-0-	-0- B	-0-	155	1	3587 2	N	-0-		160
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084												
03	DLQ G-10	5346	-0-	5346 B	9084	218	1	5128 2	N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	5323	-0-	5323 B	14407	218	1	5105 2	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	5172	-0-	5172 B	19579	214	1	4958 2	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	4945	-0-	4945 B	24524	211	1	4734 2	N	-0-		-0-
07	29714 X	5190	-0-	-24524 B	-0-	218	1	4972 2	N	-0-		-0-
08	5270 X	5238	-0-	-32 B	-0-	218	1	5020 2	N	-0-		-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732												
03	434 N	6508	-0-	6074 B	-8977	266	1	6242 2	N	-0-		-0-
04	300 N	4806	-0-	4506 B	-4471	197	1	4609 2	N	-0-		-0-
05	412 N	4883	-0-	4471 B	-0-	202	1	4681 2	N	-0-		-0-
06	4170 X	4170	-0-	-0- B	-0-	178	1	3992 2	N	-0-		-0-
07	3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	148	1	3377 2	N	-0-		-0-
*08	3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	131	1	3015 2	N	-0-		-0-
PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687												
03	62 N	96	-0-	34 B	-925	4	1	92 2	N	-0-		-0-
04	90 N	96	-0-	6 B	-919	4	1	92 2	N	-0-		-0-
05	93 N	105	-0-	12 B	-907	4	1	101 2	N	-0-		-0-
06	90 N	96	-0-	6 B	-901	4	1	92 2	N	-0-		-0-
07	93 N	108	-0-	15 B	-886	5	1	103 2	N	-0-		-0-
08	93 N	108	-0-	15 B	-871	4	1	104 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																		
HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178													COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12748 - 12760	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	2077 N	1814	-0-	-263 B	-0-	74	1	1740	2	N	-0-					-0-		
04	2100 N	932	-0-	-1168 B	-0-	38	1	894	2	N	-0-					-0-		
05	2201 N	1124	-0-	-1077 B	-0-	46	1	1078	2	N	-0-					-0-		
06	1770 N	1125	-0-	-645 B	-0-	48	1	1077	2	N	-0-					-0-		
07	961 N	827	-0-	-134 B	-0-	35	1	792	2	N	-0-					-0-		
08	1116 N	6	-0-	-1110 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-		

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183													COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11906 - 11968	
03	310 N	670	-0-	360 B	-2511	44	1	626	2	N	-0-					-0-		
04	720 N	607	-0-	-113 B	-2511	42	1	565	2	N	-0-					-0-		
05	682 N	384	-0-	-298 B	-2511	25	1	359	2	N	-0-					-0-		
06	660 N	291	-0-	-369 B	-2511	17	1	274	2	N	-0-					-0-		
07	620 N	373	-0-	-247 B	-2511	24	1	349	2	N	-0-					-0-		
08	372 N	429	-0-	57 B	-2454	28	1	401	2	N	-0-					-0-		

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184													COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 12469		PERF.12754 - 15927	
03	6867 X	6867	-0-	-0- B	-0-	280	1	6587	2	N	-0-					-0-		
04	7029 X	7029	-0-	-0- B	-0-	288	1	6741	2	N	-0-					-0-		
05	7250 X	7250	-0-	-0- B	-0-	299	1	6951	2	N	-0-					-0-		
06	7177 X	7177	-0-	-0- B	-0-	306	1	6871	2	N	-0-					-0-		
07	7251 X	7251	-0-	-0- B	-0-	305	1	6946	2	N	-0-					-0-		
*08	7323 X	7323	-0-	-0- B	-0-	304	1	7019	2	N	-0-					-0-		

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312													COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12625 - 12802	
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-		
04	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	10	1	230	2	N	-0-					-0-		
05	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-		
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-		
07	248 N	167	-0-	-81 B	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-		
08	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-		

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514													COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12764 - 12776	
03	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-					-0-		
04	2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-0-					N	-0-					-0-		
05	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-0-					N	-0-					-0-		
06	2730 X	2676	-0-	-54 B	-0-	114	1	2562	2	N	-0-					-0-		
07	8144 X	8144	-0-	-0- B	-0-	342	1	7802	2	N	-0-					-0-		
*08	5684 X	5684	-0-	-0- B	-0-	236	1	5448	2	N	-0-					-0-		

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724													COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12524 - 14130	
03	DLQ G-10	7722	-0-	7722 B	8411	345	1	7377	2	N	-0-					-0-		
04	14735 X	6324	-0-	-8411 B	-0-	259	1	6065	2	N	-0-					-0-		
05	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	199	1	4620	2	N	-0-					-0-		
06	7290 X	6027	-0-	-1263 B	-0-	257	1	5770	2	N	-0-					-0-		
07	7533 X	3090	-0-	-4443 B	-0-	130	1	2960	2	N	-0-					-0-		
*08	6210 X	6210	-0-	-0- B	-0-	258	1	5952	2	N	-0-					-0-		

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093													COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12678 - 12690	
03	3385 X	3868	-0-	483 B	-0-	158	1	3710	2	N	-0-					-0-		
04	3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	153	1	3582	2	N	-0-					-0-		
05	4136 X	4136	-0-	-0- B	-0-	171	1	3965	2	N	-0-					-0-		
06	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	150	1	3368	2	N	-0-					-0-		
07	2139 X	1130	-0-	-1009 B	-0-	47	1	1083	2	N	-0-					-0-		
*08	3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	134	1	3083	2	N	-0-					-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																		
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	12599	-0-		12599 B		22732		514 1	12085 2	N		-0-					-0-
04	27058 X	4326	-0-		-22732 B		-0-		177 1	4149 2	N		-0-					-0-
05	24253 X	24253	-0-		-0- B		-0-		1001 1	23252 2	N		-0-					-0-
06	15750 X	4777	-0-		-10973 B		-0-		204 1	4573 2	N		-0-					-0-
07	24200 X	24200	-0-		-0- B		-0-		1016 1	23184 2	N		-0-					-0-
08	24242 X	19675	-0-		-4567 B		-0-		817 1	18858 2	N		-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750																		
03	DLQ G-10	16430	-0-		16430 B		31584		671 1	15759 2	N		-0-					-0-
04	47243 X	15659	-0-		-31584 B		-0-		641 1	15018 2	N		-0-					-0-
05	14292 X	14292	-0-		-0- B		-0-		590 1	13702 2	N		-0-					-0-
06	16386 X	16386	-0-		-0- B		-0-		699 1	15687 2	N		-0-					-0-
07	16771 X	15582	-0-		-1189 B		-0-		654 1	14928 2	N		-0-					-0-
*08	16204 X	16204	-0-		-0- B		-0-		673 1	15531 2	N		-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466																		
03	DLQ G-10	4662	-0-		4662 B		8423		190 1	4472 2	N		-0-					-0-
04	DLQ G-10	4367	-0-		4367 B		12790		179 1	4188 2	N		-0-					-0-
05	DLQ G-10	4204	-0-		4204 B		16994		168 1	3898 2	N		125					125
									138 9									
06	DLQ G-10	2594	-0-		2594 B		19588		111 1	2483 2	N		-0-					125
07	20548 X	960	-0-		-19588 B		-0-		40 1	920 2	N		-0-					125
08	4619 X	3330	-0-		-1289 B		-0-		138 1	3192 2	N		-0-					125

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544																		
03	1860 N	1807	-0-		-53 B		-2446		74 1	1733 2	N		-0-					-0-
04	1950 N	1721	-0-		-229 B		-2446		70 1	1651 2	N		-0-					-0-
05	1891 N	1844	-0-		-47 B		-2446		76 1	1768 2	N		-0-					-0-
06	1740 N	1715	-0-		-25 B		-2446		73 1	1642 2	N		-0-					-0-
07	1798 N	1119	-0-		-679 B		-2446		47 1	1072 2	N		-0-					-0-
08	1829 N	2172	-0-		343 B		-2103		90 1	2082 2	N		-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227																		
03	21246 X	21246	-0-		-0- B		-0-		867 1	20379 2	N		-0-					-0-
04	17017 X	17017	-0-		-0- B		-0-		696 1	16321 2	N		-0-					-0-
05	15234 X	15234	-0-		-0- B		-0-		629 1	14605 2	N		-0-					-0-
06	14923 X	14923	-0-		-0- B		-0-		637 1	14286 2	N		-0-					-0-
07	12572 X	12572	-0-		-0- B		-0-		528 1	12044 2	N		-0-					-0-
*08	11070 X	11070	-0-		-0- B		-0-		460 1	10610 2	N		-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703																		
03	636 N	636	-0-		-0- B		-0-		26 1	610 2	N		-0-					-0-
04	617 N	617	-0-		-0- B		-0-		25 1	592 2	N		-0-					-0-
05	614 N	614	-0-		-0- B		-0-		25 1	589 2	N		-0-					-0-
06	1156 N	1156	-0-		-0- B		-0-		49 1	1107 2	N		-0-					-0-
07	898 N	898	-0-		-0- B		-0-		38 1	860 2	N		-0-					-0-
*08	817 N	817	-0-		-0- B		-0-		34 1	783 2	N		-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323												
M	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
03	DLQ G-10	9732	-0-	9732 B	14357	397 1	9335 2	N	-0-			-0-
04	20094 X	5737	-0-	-14357 B	-0-	235 1	5502 2	N	-0-			-0-
05	11077 X	11077	-0-	-0- B	-0-	457 1	10620 2	N	-0-			-0-
06	10380 X	9729	-0-	-651 B	-0-	415 1	9314 2	N	-0-			-0-
07	10726 X	8386	-0-	-2340 B	-0-	352 1	8034 2	N	-0-			-0-
08	11067 X	9742	-0-	-1325 B	-0-	405 1	9337 2	N	-0-			-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816												
03	7184 X	7184	-0-	-0- B	-0-	293 1	6891 2	N	-0-			-0-
04	7259 X	7259	-0-	-0- B	-0-	297 1	6962 2	N	-0-			-0-
05	7376 X	7376	-0-	-0- B	-0-	305 1	7071 2	N	-0-			-0-
06	7312 X	7312	-0-	-0- B	-0-	312 1	7000 2	N	-0-			-0-
07	7670 X	7670	-0-	-0- B	-0-	322 1	7348 2	N	-0-			-0-
*08	7699 X	7699	-0-	-0- B	-0-	320 1	7379 2	N	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840												
03	DLQ G-10	15047	-0-	15047 B	29165	614 1	14433 2	N	-0-			-0-
04	39044 X	9879	-0-	-29165 B	-0-	404 1	9475 2	N	-0-			-0-
05	14548 X	14548	-0-	-0- B	-0-	601 1	13947 2	N	-0-			-0-
06	15120 X	12983	-0-	-2137 B	-0-	554 1	12429 2	N	-0-			-0-
07	15624 X	5050	-0-	-10574 B	-0-	212 1	4838 2	N	-0-			-0-
*08	16425 X	16425	-0-	-0- B	-0-	682 1	15743 2	N	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541												
03	DLQ G-10	17718	-0-	17718 B	37054	723 1	16995 2	N	-0-			-0-
04	57858 X	20804	-0-	-37054 B	-0-	851 1	19953 2	N	-0-			-0-
05	20967 X	20967	-0-	-0- B	-0-	866 1	20101 2	N	-0-			-0-
06	21300 X	18573	-0-	-2727 B	-0-	792 1	17781 2	N	-0-			-0-
07	21576 X	19384	-0-	-2192 B	-0-	814 1	18570 2	N	-0-			-0-
08	21576 X	19596	-0-	-1980 B	-0-	814 1	18782 2	N	-0-			-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299												
03	DLQ G-10	11557	-0-	11557 B	4377	472 1	11085 2	N	-0-			-0-
04	13860 X	9483	-0-	-4377 B	-0-	388 1	9095 2	N	-0-			-0-
05	10327 X	10327	-0-	-0- B	-0-	426 1	9901 2	N	-0-			-0-
06	12210 X	11504	-0-	-706 B	-0-	491 1	11013 2	N	-0-			-0-
07	11718 X	7270	-0-	-4448 B	-0-	305 1	6965 2	N	-0-			-0-
08	9889 X	9533	-0-	-356 B	-0-	396 1	9137 2	N	-0-			-0-
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281												
03	26388 X	26388	-0-	-0- B	-0-	1077 1	25311 2	N	-0-			-0-
04	25183 X	25183	-0-	-0- B	-0-	1031 1	24152 2	N	-0-			-0-
05	25982 X	25982	-0-	-0- B	-0-	1073 1	24909 2	N	-0-			-0-
06	25052 X	25052	-0-	-0- B	-0-	1069 1	23983 2	N	-0-			-0-
07	25718 X	25718	-0-	-0- B	-0-	1080 1	24638 2	N	-0-			-0-
*08	25741 X	25741	-0-	-0- B	-0-	1069 1	24672 2	N	-0-			-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241												
03	DLQ G-10	13473	-0-	13473 B	15885	550 1	12923 2	N	-0-			-0-
04	26567 X	10682	-0-	-15885 B	-0-	437 1	10245 2	N	-0-			-0-
05	10434 X	10434	-0-	-0- B	-0-	431 1	10003 2	N	-0-			-0-
06	13050 X	11019	-0-	-2031 B	-0-	470 1	10549 2	N	-0-			-0-
07	13485 X	8348	-0-	-5137 B	-0-	351 1	7997 2	N	-0-			-0-
*08	10954 X	10954	-0-	-0- B	-0-	455 1	10499 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03	DLQ	G-10	14519	-0-	14519 B	-369	593	1	13926	2	N	-0-	-0-	
04		13531 X	13900	-0-	369 B	-0-	569	1	13331	2	N	-0-	-0-	
05		14200 X	14200	-0-	-0- B	-0-	586	1	13614	2	N	-0-	-0-	
06		14760 X	13746	-0-	-1014 B	-0-	586	1	13160	2	N	-0-	-0-	
07		14818 X	13425	-0-	-1393 B	-0-	564	1	12861	2	N	-0-	-0-	
08		14508 X	14205	-0-	-303 B	-0-	590	1	13615	2	N	-0-	-0-	

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290														
03	DLQ	G-10	19762	-0-	19762 B	16379	807	1	18955	2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	19847	-0-	19847 B	36226	812	1	19035	2	N	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	19483	-0-	19483 B	55709	804	1	18679	2	N	-0-	-0-	
06		73596 X	17887	-0-	-55709 B	-0-	763	1	17124	2	N	-0-	-0-	
07		20646 X	19591	-0-	-1055 B	-0-	823	1	18768	2	N	-0-	-0-	
*08		19905 X	19905	-0-	-0- B	-0-	827	1	19078	2	N	-0-	-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284														
03	DLQ	G-10	11340	-0-	11340 B	1551	463	1	10877	2	N	-0-	-0-	
04		16898 X	15347	-0-	-1551 B	-0-	628	1	14719	2	N	-0-	-0-	
05		20651 X	20651	-0-	-0- B	-0-	853	1	19798	2	N	-0-	-0-	
06		15953 X	15953	-0-	-0- B	-0-	681	1	15272	2	N	-0-	-0-	
07		18751 X	18751	-0-	-0- B	-0-	787	1	17964	2	N	-0-	-0-	
08		20646 X	17304	-0-	-3342 B	-0-	719	1	16585	2	N	-0-	-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738														
03	DLQ	G-10	17383	-0-	17383 B	33297	709	1	16674	2	N	-0-	-0-	
04		50023 X	16726	-0-	-33297 B	-0-	685	1	16041	2	N	-0-	-0-	
05		17102 X	17102	-0-	-0- B	-0-	706	1	16396	2	N	-0-	-0-	
06		17550 X	16403	-0-	-1147 B	-0-	700	1	15703	2	N	-0-	-0-	
07		17608 X	16584	-0-	-1024 B	-0-	696	1	15888	2	N	-0-	-0-	
08		17267 X	16819	-0-	-448 B	-0-	699	1	16120	2	N	-0-	-0-	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690														
03	DLQ	G-10	12745	-0-	12745 B	6803	520	1	12225	2	N	-0-	-0-	
04		19156 X	12353	-0-	-6803 B	-0-	506	1	11847	2	N	-0-	-0-	
05		12696 X	12696	-0-	-0- B	-0-	524	1	12172	2	N	-0-	-0-	
06		12330 X	12156	-0-	-174 B	-0-	519	1	11637	2	N	-0-	-0-	
07		12803 X	12486	-0-	-317 B	-0-	524	1	11962	2	N	-0-	-0-	
08		12803 X	12406	-0-	-397 B	-0-	515	1	11891	2	N	-0-	-0-	

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078														
03	DLQ	G-10	9701	-0-	9701 B	20351	396	1	9305	2	N	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	10266	-0-	10266 B	30617	420	1	9846	2	N	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	10554	-0-	10554 B	41171	436	1	10118	2	N	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	9249	-0-	9249 B	50420	395	1	8854	2	N	-0-	-0-	
07		59803 X	9383	-0-	-50420 B	-0-	394	1	8989	2	N	-0-	-0-	
08		10664 X	9691	-0-	-973 B	-0-	403	1	9288	2	N	-0-	-0-	

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475														
03	DLQ	G-10	22830	-0-	22830 B	12729	932	1	21898	2	N	-0-	-0-	
04		34478 X	21749	-0-	-12729 B	-0-	890	1	20859	2	N	-0-	-0-	
05		22322 X	22322	-0-	-0- B	-0-	922	1	21400	2	N	-0-	-0-	
06		22620 X	21512	-0-	-1108 B	-0-	918	1	20594	2	N	-0-	-0-	
07		23343 X	21790	-0-	-1553 B	-0-	915	1	20875	2	N	-0-	-0-	
08		22506 X	22269	-0-	-237 B	-0-	925	1	21344	2	N	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
IVY B GU1		WELL #:		6H		RRCID -> 255066		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 12120		PERF.12196 - 15940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	19682	-0-	19682 B	11676	1280	1	18402	2	N	-0-			117	
04	31797 X	20121	-0-	-11676 B	-0-	1389	1	18732	2	N	-0-			117	
05	20905 X	20905	-0-	-0- B	-0-	1344	1	19561	2	N	-0-			117	
06	21090 X	20811	-0-	-279 B	-0-	1245	1	19544	2	N	20			137	
						22	9								
07	21344 X	21344	-0-	-0- B	-0-	1364	1	19980	2	N	-0-			137	
*08	21718 X	21718	-0-	-0- B	-0-	1422	1	20296	2	N	-0-			137	
MT PEYTON-FE HILL (SA)				WELL #:		2H		RRCID -> 257370		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12906 - 16239	
03	30114 X	30114	-0-	-0- B	-0-	1229	1	28885	2	N	-0-			-0-	
04	28444 X	28444	-0-	-0- B	-0-	1164	1	27280	2	N	-0-			-0-	
05	29023 X	29023	-0-	-0- B	-0-	1198	1	27825	2	N	-0-			-0-	
06	27987 X	27987	-0-	-0- B	-0-	1194	1	26793	2	N	-0-			-0-	
07	28585 X	28585	-0-	-0- B	-0-	1200	1	27385	2	N	-0-			-0-	
*08	28255 X	28255	-0-	-0- B	-0-	1174	1	27081	2	N	-0-			-0-	
HB PYLE A-NEAL B (SA)				WELL #:		1H		RRCID -> 257541		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12726		PERF.13328 - 15100	
03	DLQ G-10	21521	-0-	21521 B	-33	878	1	20643	2	N	-0-			-0-	
04	19726 X	19759	-0-	33 B	-0-	809	1	18950	2	N	-0-			-0-	
05	18707 X	18707	-0-	-0- B	-0-	772	1	17935	2	N	-0-			-0-	
06	21480 X	17012	-0-	-4468 B	-0-	726	1	16286	2	N	-0-			-0-	
07	21824 X	14711	-0-	-7113 B	-0-	618	1	14093	2	N	-0-			-0-	
*08	26622 X	26622	-0-	-0- B	-0-	1106	1	25516	2	N	-0-			-0-	
F R HILL -CRENSHAW (SA)				WELL #:		5H		RRCID -> 258866		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 12359		PERF.12760 - 15020	
03	DLQ G-10	20715	-0-	20715 B	-9806	845	1	19870	2	N	-0-			-0-	
04	9414 X	19220	-0-	9806 B	-0-	787	1	18433	2	N	-0-			-0-	
05	19524 X	19524	-0-	-0- B	-0-	806	1	18718	2	N	-0-			-0-	
06	20220 X	18533	-0-	-1687 B	-0-	791	1	17742	2	N	-0-			-0-	
07	20894 X	18322	-0-	-2572 B	-0-	769	1	17553	2	N	-0-			-0-	
08	19809 X	17863	-0-	-1946 B	-0-	742	1	17121	2	N	-0-			-0-	
F R HILL-CRENSHAW (SA)				WELL #:		3H		RRCID -> 259527		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12728 - 15990	
03	DLQ G-10	13882	-0-	13882 B	21374	567	1	13315	2	N	-0-			-0-	
04	34720 X	13346	-0-	-21374 B	-0-	546	1	12800	2	N	-0-			-0-	
05	13631 X	13631	-0-	-0- B	-0-	563	1	13068	2	N	-0-			-0-	
06	15030 X	11556	-0-	-3474 B	-0-	493	1	11063	2	N	-0-			-0-	
07	15531 X	11498	-0-	-4033 B	-0-	483	1	11015	2	N	-0-			-0-	
08	13795 X	13284	-0-	-511 B	-0-	552	1	12732	2	N	-0-			-0-	
F R HILL- CRENSHAW (SA)				WELL #:		4H		RRCID -> 259528		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12448		PERF.12701 - 15325	
03	DLQ G-10	10659	-0-	10659 B	-2348	435	1	10224	2	N	-0-			-0-	
04	7777 X	10125	-0-	2348 B	-0-	414	1	9711	2	N	-0-			-0-	
05	9495 X	9495	-0-	-0- B	-0-	392	1	9103	2	N	-0-			-0-	
06	10530 X	8441	-0-	-2089 B	-0-	360	1	8081	2	N	-0-			-0-	
07	10881 X	9313	-0-	-1568 B	-0-	391	1	8922	2	N	-0-			-0-	
08	10664 X	8340	-0-	-2324 B	-0-	346	1	7994	2	N	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	7462	-0-	7462 B	-5577	305	1	7157	2	N	-0-	-0-			-0-
04	3134 X	8711	-0-	5577 B	-0-	357	1	8354	2	N	-0-	-0-			-0-
05	9049 X	9049	-0-	-0- B	-0-	374	1	8675	2	N	-0-	-0-			-0-
06	8529 X	8529	-0-	-0- B	-0-	364	1	8165	2	N	-0-	-0-			-0-
07	9052 X	8638	-0-	-414 B	-0-	363	1	8275	2	N	-0-	-0-			-0-
08	9052 X	8754	-0-	-298 B	-0-	364	1	8390	2	N	-0-	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340															
03	DLQ G-10	14945	-0-	14945 B	-33036	610	1	14335	2	N	-0-	-0-			-0-
04	0 X	14195	-0-	14195 B	-18841	581	1	13614	2	N	-0-	-0-			-0-
05	0 X	12010	-0-	12010 B	-6831	496	1	11514	2	N	-0-	-0-			-0-
06	15000 X	13370	-0-	-1630 B	-6831	570	1	12800	2	N	-0-	-0-			-0-
07	15159 X	14827	-0-	-332 B	-6831	623	1	14204	2	N	-0-	-0-			-0-
08	14725 X	14245	-0-	-480 B	-6831	592	1	13653	2	N	-0-	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376															
03	DLQ G-10	10472	-0-	10472 B	-7076	427	1	10045	2	N	-0-	-0-			-0-
04	2566 X	9642	-0-	7076 B	-0-	395	1	9247	2	N	-0-	-0-			-0-
05	10642 X	10642	-0-	-0- B	-0-	439	1	10203	2	N	-0-	-0-			-0-
06	10410 X	9925	-0-	-485 B	-0-	423	1	9502	2	N	-0-	-0-			-0-
07	10571 X	9884	-0-	-687 B	-0-	415	1	9469	2	N	-0-	-0-			-0-
08	10633 X	10487	-0-	-146 B	-0-	436	1	10051	2	N	-0-	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217															
03	8 N	178	-0-	170 B	-4773	7	1	171	2	N	-0-	-0-			241
04	30 N	3915	-0-	3885 B	-888	158	1	3713	2	N	40	194	1		87
05	8066 X	8954	-0-	888 B	-0-	365	1	8466	2	N	112				199
*06	8284 X	8284	-0-	-0- B	-0-	352	1	7900	2	N	29	190	1		38
07	6643 X	6643	-0-	-0- B	-0-	275	1	6281	2	N	79				117
*08	5033 X	5033	-0-	-0- B	-0-	209	1	4821	2	N	3				120

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730															
03	5369 X	5369	-0-	-0- B	-0-	219	1	5150	2	N	-0-	-0-			-0-
04	4292 X	4292	-0-	-0- B	-0-	176	1	4116	2	N	-0-	-0-			-0-
05	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	190	1	4403	2	N	-0-	-0-			-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0- B	-0-	190	1	4269	2	N	-0-	-0-			-0-
07	4498 X	4498	-0-	-0- B	-0-	189	1	4309	2	N	-0-	-0-			-0-
*08	4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	187	1	4313	2	N	-0-	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988															
03	DLQ G-10	26552	-0-	26552 B	-2262223	1084	1	25468	2	N	-0-	-0-			-0-
04	0 X	23658	-0-	23658 B	-2238565	968	1	22690	2	N	-0-	-0-			-0-
05	0 X	28287	-0-	28287 B	-2210278	1168	1	27119	2	N	-0-	-0-			-0-
06	28620 X	24493	-0-	-4127 B	-2210278	1045	1	23448	2	N	-0-	-0-			-0-
07	28427 X	24299	-0-	-4128 B	-2210278	1020	1	23279	2	N	-0-	-0-			-0-
08	27001 X	25929	-0-	-1072 B	-2210278	1077	1	24852	2	N	-0-	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY				525380											
MANAHAN "B"				WELL #:		1		RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11290 - 12232	
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	
03	1860 X	1796	-0-	-64 B	-0-	198	1	1598	2	N	-0-			52	
04	1800 X	1751	-0-	-49 B	-0-	189	1	1562	2	N	-0-			52	
05	1767 X	1763	-0-	-4 B	-0-	194	1	1569	2	N	-0-			52	
06	1740 X	1673	-0-	-67 B	-0-	191	1	1481	2	N	1			53	
						1	9								
07	1892 X	1892	-0-	-0- B	-0-	204	1	1685	2	N	3			56	
						3	9								
*08	1798 X	1576	-0-	-222 B	-0-	182	1	1394	2	N	-0-			56	

HANCOCK "W"				WELL #:		1		RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12243 - 12358	
03	2077 N	1956	-0-	-121 B	-0-	216	1	1740	2	N	-0-			9	
04	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	206	1	1708	2	N	-0-			9	
05	2170 N	1958	-0-	-212 B	-0-	215	1	1743	2	N	-0-			9	
06	1890 N	1876	-0-	-14 B	-0-	215	1	1661	2	N	-0-			9	
07	1984 N	1931	-0-	-53 B	-0-	209	1	1722	2	N	-0-			9	
*08	1953 N	1951	-0-	-2 B	-0-	226	1	1725	2	N	-0-			9	

HANCOCK "W"				WELL #:		2		RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12240 - 12360	
03	2511 X	2366	-0-	-145 B	-0-	261	1	2105	2	N	-0-			31	
04	2430 X	2322	-0-	-108 B	-0-	251	1	2071	2	N	-0-			31	
05	2548 X	2548	-0-	-0- B	-0-	280	1	2268	2	N	-0-			31	
06	2340 X	2340	-0-	-0- B	-0-	268	1	2071	2	N	1			32	
						1	9								
07	2387 X	2202	-0-	-185 B	-0-	238	1	1964	2	N	-0-			32	
*08	2542 X	2418	-0-	-124 B	-0-	280	1	2138	2	N	-0-			32	

MANAHAN "B"				WELL #:		2		RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12015 - 12288	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-31403					N	-0-			-0-	

HANCOCK "W"				WELL #:		3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12000 - 12330	
03	1674 N	1459	-0-	-215 B	-26776	161	1	1298	2	N	-0-			-0-	
04	1590 N	1382	-0-	-208 B	-26776	149	1	1233	2	N	-0-			-0-	
05	1550 N	1557	-0-	7 B	-26769	171	1	1386	2	N	-0-			-0-	
06	1410 N	1438	-0-	28 B	-26741	164	1	1274	2	N	-0-			-0-	
07	1426 N	1537	-0-	111 B	-26630	167	1	1370	2	N	-0-			-0-	
*08	1550 N	1483	-0-	-67 B	-26630	172	1	1311	2	N	-0-			-0-	

HANCOCK " W "				WELL #:		4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12006 - 12286	
03	3069 X	2724	-0-	-345 B	-0-	301	1	2423	2	N	-0-			52	
04	2970 X	2811	-0-	-159 B	-0-	303	1	2508	2	N	-0-			52	
05	2914 X	2858	-0-	-56 B	-0-	314	1	2544	2	N	-0-			52	
06	2700 X	2674	-0-	-26 B	-0-	306	1	2366	2	N	2			54	
						2	9								
07	2914 X	2704	-0-	-210 B	-0-	293	1	2411	2	N	-0-			54	
*08	2914 X	2567	-0-	-347 B	-0-	297	1	2270	2	N	-0-			54	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380												
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	513	1	4136	2	N	2	62
04	5179 X	5179	-0-	-0- B	-0-	559	1	4620	2	N	-0-	62
05	5008 X	5008	-0-	-0- B	-0-	550	1	4458	2	N	-0-	62
06	4895 X	4895	-0-	-0- B	-0-	560	1	4334	2	N	1	63
07	5363 X	4838	-0-	-525 B	-0-	524	1	4313	2	N	1	64
*08	5363 X	4626	-0-	-737 B	-0-	536	1	4090	2	N	-0-	64
HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330												
03	2294 N	1732	-0-	-562 B	-14104	191	1	1541	2	N	-0-	-0-
04	1770 N	1790	-0-	20 B	-14084	193	1	1597	2	N	-0-	-0-
05	1767 N	1887	-0-	120 B	-13964	207	1	1680	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1766	-0-	86 B	-13878	202	1	1564	2	N	-0-	-0-
07	1860 N	1802	-0-	-58 B	-13878	195	1	1607	2	N	-0-	-0-
*08	1891 N	1803	-0-	-88 B	-13878	209	1	1594	2	N	-0-	-0-
MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270												
03	7192 X	5835	-0-	-1357 B	-0-	643	1	5182	2	N	9	57
04	6840 X	5218	-0-	-1622 B	-0-	563	1	4655	2	N	-0-	57
05	6913 X	5084	-0-	-1829 B	-0-	558	1	4526	2	N	-0-	57
06	6360 X	4401	-0-	-1959 B	-0-	503	1	3898	2	N	-0-	57
07	6572 X	6460	-0-	-112 B	-0-	699	1	5759	2	N	2	59
*08	5828 X	5387	-0-	-441 B	-0-	623	1	4764	2	N	-0-	59
MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340												
03	4743 X	5600	-0-	857 B	-63149	618	1	4982	2	N	-0-	-0-
04	3960 X	5407	-0-	1447 B	-61702	583	1	4824	2	N	-0-	-0-
05	4867 X	5637	-0-	770 B	-60932	619	1	5018	2	N	-0-	-0-
06	5430 X	4941	-0-	-489 B	-60932	565	1	4376	2	N	-0-	-0-
07	5611 X	5428	-0-	-183 B	-60932	587	1	4841	2	N	-0-	-0-
*08	5642 X	5133	-0-	-509 B	-60932	594	1	4539	2	N	-0-	-0-
MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280												
03	1767 N	1562	-0-	-205 B	-33632	172	1	1390	2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1679	-0-	149 B	-33483	181	1	1498	2	N	-0-	-0-
05	1612 N	1654	-0-	42 B	-33441	182	1	1472	2	N	-0-	-0-
06	1500 N	1545	-0-	45 B	-33396	177	1	1368	2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1499	-0-	-237 B	-33396	162	1	1337	2	N	-0-	-0-
*08	1643 N	1238	-0-	-405 B	-33396	143	1	1095	2	N	-0-	-0-
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326												
03	1984 N	1678	-0-	-306 B	-39556	185	1	1493	2	N	-0-	-0-
04	1890 N	1626	-0-	-264 B	-39556	175	1	1451	2	N	-0-	-0-
05	1922 N	1512	-0-	-410 B	-39556	166	1	1346	2	N	-0-	-0-
06	1620 N	1691	-0-	71 B	-39485	193	1	1498	2	N	-0-	-0-
07	1674 N	1754	-0-	80 B	-39405	190	1	1564	2	N	-0-	-0-
*08	1519 N	1561	-0-	42 B	-39363	181	1	1380	2	N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE										
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380																						
MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005												TOTAL	DEPTH	12460	PERF.12190	- 12224						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	1085	N	956	-0-		-129	B	-16394			106	1	850	2	N	-0-					-0-	
04	1020	N	910	-0-		-110	B	-16394			98	1	812	2	N	-0-					-0-	
05	868	N	993	-0-		125	B	-16269			109	1	884	2	N	-0-					-0-	
06	930	N	926	-0-		-4	B	-16269			106	1	820	2	N	-0-					-0-	
07	930	N	899	-0-		-31	B	-16269			97	1	802	2	N	-0-					-0-	
*08	992	N	936	-0-		-56	B	-16269			108	1	828	2	N	-0-					-0-	
WHEELER, JOE						WELL #:	1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	12033	PERF.11228	- 12458						
03	4054	X	4054	-0-		-0-	B	-0-			4053	2	1	9	N	1					44	
04	1413	X	1413	-0-		-0-	B	-0-			1410	2	3	9	N	3					47	
05	2116	X	2116	-0-		-0-	B	-0-			2115	2	1	9	N	1					48	
06	3930	X	1275	-0-		-2655	B	-0-			1275	2			N	-0-					48	
07	4061	X	611	-0-		-3450	B	-0-			611	2			N	-0-					48	
*08	4061	X	1189	-0-		-2872	B	-0-			1189	2			N	-0-					48	
O'RYAN OIL AND GAS						617042																
STEWARD						WELL #:	1	RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12010	- 12114						
03	1039	N	1039	-0-		-0-	B	-0-			1039	3			N	-0-					-0-	
04	1219	N	1219	-0-		-0-	B	-0-			1219	3			N	-0-					-0-	
05	975	N	975	-0-		-0-	B	-0-			975	3			N	-0-					-0-	
06	1020	N	778	-0-		-242	B	-0-			778	3			N	-0-					-0-	
07	1271	N	546	-0-		-725	B	-0-			546	3			N	-0-					-0-	
08	961	N	692	-0-		-269	B	-0-			692	3			N	-0-					-0-	
CARPENTER						WELL #:	1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.12056	- 12168						
03	498	N	498	-0-		-0-	B	-0-			498	3			N	-0-					-0-	
04	530	N	530	-0-		-0-	B	-0-			530	3			N	-0-					-0-	
05	527	N	424	-0-		-103	B	-0-			424	3			N	-0-					-0-	
06	519	N	519	-0-		-0-	B	-0-			519	3			N	-0-					-0-	
07	675	N	675	-0-		-0-	B	-0-			675	3			N	-0-					-0-	
*08	819	N	819	-0-		-0-	B	-0-			819	3			N	-0-					-0-	
OWENS GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL	DEPTH	12347	PERF.11568	- 12072						
03	1271	N	374	-0-		-897	B	-0-			374	3			N	-0-					-0-	
04	840	N	742	-0-		-98	B	-0-			742	3			N	-0-					-0-	
05	620	N	593	-0-		-27	B	-0-			593	3			N	-0-					-0-	
06	519	N	519	-0-		-0-	B	-0-			519	3			N	-0-					-0-	
07	775	N	418	-0-		-357	B	-0-			418	3			N	-0-					-0-	
*08	1139	N	1139	-0-		-0-	B	-0-			1139	3			N	-0-					-0-	
OWENS GAS UNIT NO 2						WELL #:	1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL	DEPTH	12407	PERF.11622	- 11984						
03	2232	N	1038	-0-		-1194	B	-0-			1038	3			N	-0-					-0-	
04	1650	N	1377	-0-		-273	B	-0-			1377	3			N	-0-					-0-	
05	1736	N	1102	-0-		-634	B	-0-			1102	3			N	-0-					-0-	
06	990	N	927	-0-		-63	B	-0-			927	3			N	-0-					-0-	
07	1426	N	739	-0-		-687	B	-0-			739	3			N	-0-					-0-	
08	1116	N	485	-0-		-631	B	-0-			485	3			N	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042									
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE						
03	1395 N	1205 -0-	-190 B -0-	1205 3	N	-0-			-0-
04	1430 N	1430 -0-	-0- B -0-	1430 3	N	-0-			-0-
05	1395 N	1145 -0-	-250 B -0-	1145 3	N	-0-			-0-
06	1170 N	964 -0-	-206 B -0-	964 3	N	-0-			-0-
07	1395 N	836 -0-	-559 B -0-	836 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	683 -0-	-464 B -0-	683 3	N	-0-			-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350									
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660									
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B -0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743									
03	3906 X	1474 -0-	-2432 B -0-	1474 2	N	-0-			-0-
04	3300 X	138 -0-	-3162 B -0-	138 2	N	-0-			-0-
05	3410 X	402 -0-	-3008 B -0-	402 2	N	-0-			-0-
06	2820 X	241 -0-	-2579 B -0-	241 2	N	-0-			-0-
07	1488 X	627 -0-	-861 B -0-	627 2	N	-0-			-0-
08	1488 X	779 -0-	-709 B -0-	779 2	N	-0-			-0-
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664									
03	3007 X	1727 -0-	-1280 B -0-	1727 2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2815 -0-	-455 B -0-	2815 2	N	-0-			-0-
05	3379 X	2618 -0-	-761 B -0-	2618 2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2408 -0-	-862 B -0-	2408 2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2140 -0-	-774 B -0-	2140 2	N	-0-			-0-
08	2914 X	1939 -0-	-975 B -0-	1939 2	N	-0-			-0-
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917									
03	1984 N	1657 -0-	-327 B -0-	1657 2	N	-0-			-0-
04	1320 N	833 -0-	-487 B -0-	833 2	N	-0-			-0-
05	1798 N	755 -0-	-1043 B -0-	755 2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1004 -0-	-586 B -0-	1004 2	N	-0-			-0-
07	1150 N	1150 -0-	-0- B -0-	1150 2	N	-0-			-0-
*08	998 N	998 -0-	-0- B -0-	998 2	N	-0-			-0-
MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776									
03	4737 X	4737 -0-	-0- B -0-	4737 2	N	-0-			-0-
04	4350 X	3498 -0-	-852 B -0-	3498 2	N	-0-			-0-
05	3255 X	3255 -0-	-0- B -0-	3255 2	N	-0-			-0-
06	4500 X	3364 -0-	-1136 B -0-	3364 2	N	-0-			-0-
07	4650 X	3910 -0-	-740 B -0-	3910 2	N	-0-			-0-
08	4650 X	3539 -0-	-1111 B -0-	3539 2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	4650 X	4351	-0-	-299 B	-0-	4351	2	N	-0-
04	4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	2	N	-0-
05	4557 X	4542	-0-	-15 B	-0-	4542	2	N	-0-
06	4553 X	4553	-0-	-0- B	-0-	4553	2	N	-0-
07	4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	2	N	-0-
08	4681 X	4495	-0-	-186 B	-0-	4495	2	N	-0-
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674									
03	2945 X	2906	-0-	-39 B	-0-	2906	2	N	-0-
04	2730 X	2555	-0-	-175 B	-0-	2555	2	N	-0-
05	2821 X	2739	-0-	-82 B	-0-	2739	2	N	-0-
06	2820 X	2708	-0-	-112 B	-0-	2708	2	N	-0-
07	2914 X	1849	-0-	-1065 B	-0-	1849	2	N	-0-
08	2914 X	2725	-0-	-189 B	-0-	2725	2	N	-0-
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000									
03	2108 X	1563	-0-	-545 B	-0-	1563	2	N	-0-
04	2040 X	1671	-0-	-369 B	-0-	1671	2	N	-0-
05	2046 X	1456	-0-	-590 B	-0-	1456	2	N	-0-
06	1740 X	1417	-0-	-323 B	-0-	1417	2	N	-0-
07	1736 X	1392	-0-	-344 B	-0-	1392	2	N	-0-
*08	1845 X	1845	-0-	-0- B	-0-	1845	2	N	-0-
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840									
03	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-0-			N	112
04	3960 X	-0-	-0-	-3960 B	-0-			N	112
05	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-0-			N	112
06	3420 X	86	-0-	-3334 B	-0-	86	2	N	112
07	626 X	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	112
08	T. A.	1025	-0-	1025 B	1025	1025	2	N	112
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820									
03	1860 X	1246	-0-	-614 B	-0-	1246	2	N	-0-
04	1800 X	1332	-0-	-468 B	-0-	1332	2	N	-0-
05	1984 X	1341	-0-	-643 B	-0-	1341	2	N	-0-
06	2565 X	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2	N	-0-
07	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	2	N	-0-
*08	4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	4372	2	N	-0-
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703									
03	3565 X	2726	-0-	-839 B	-0-	2726	2	N	25
04	3870 X	2726	-0-	-1144 B	-0-	2726	2	N	25
05	3999 X	2942	-0-	-1057 B	-0-	2942	2	N	25
06	3870 X	3515	-0-	-355 B	-0-	3515	2	N	25
07	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	3534	2	N	25
*08	3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	3738	2	N	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 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
03	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	128	1	3814	2	Y	-0-			12
04	3150 X	2569	-0-	-581 B	-0-	73	1	2496	2	Y	-0-			12
05	3255 X	1789	-0-	-1466 B	-0-	41	1	1748	2	Y	-0-			12
06	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	92	1	3455	2	Y	2	2 8		12
						2	9							
07	4404 X	4404	-0-	-0- B	-0-	136	1	4268	2	Y	-0-			12
*08	5986 X	5986	-0-	-0- B	-0-	185	1	5801	2	Y	-0-			12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	121	1	3606	2	N	-0-			182
04	3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	112	1	3831	2	N	-0-			182
05	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	50	1	2130	2	N	-0-			182
06	2400 X	1841	-0-	-559 B	-0-	48	1	1793	2	N	-0-			182
07	2480 X	1046	-0-	-1434 B	-0-	32	1	1014	2	N	-0-			182
*08	4719 X	4719	-0-	-0- B	-0-	145	1	4574	2	N	-0-			182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815														
03	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-			20
04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			20
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			20
06	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			20
07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			20
08	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-			20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391														
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	38	1	1121	2	Y	-0-			95
04	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	29	1	990	2	Y	-0-			95
05	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	29	1	1242	2	Y	-0-			95
06	3600 X	3600	-0-	-0- B	-0-	93	1	3507	2	Y	-0-			95
07	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-			95
*08	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	50	1	1566	2	Y	-0-			95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275														
03	1116 N	893	-0-	-223 B	-0-	29	1	864	2	Y	-0-			143
04	1110 N	1046	-0-	-64 B	-0-	30	1	1016	2	Y	-0-			143
05	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	16	1	685	2	Y	-0-			143
06	870 N	757	-0-	-113 B	-0-	20	1	737	2	Y	-0-			143
07	1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	36	1	1132	2	Y	-0-			143
*08	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	36	1	1128	2	Y	-0-			143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580														
03	682 N	535	-0-	-147 B	-0-	17	1	518	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	417	-0-	-273 B	-0-	12	1	405	2	Y	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	8	1	352	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	217	-0-	-293 B	-0-	6	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	258	-0-	-176 B	-0-	8	1	250	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	290	-0-	-82 B	-0-	9	1	281	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																		
BONNER "C" WELL #: 1													RRCID -> 112517					
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2520 N	2520	-0-	-0-	B	-0-			82	1	2438	2	N	-0-				30
04	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-			52	1	1782	2	N	-0-				30
05	1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-			35	1	1511	2	N	-0-				30
06	2430 N	908	-0-	-1522	B	-0-			24	1	884	2	N	-0-				30
07	1891 N	367	-0-	-1524	B	-0-			11	1	356	2	N	-0-				30
08	1550 N	743	-0-	-807	B	-0-			23	1	720	2	N	-0-				30
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1													RRCID -> 117404					
COMPL. DATE 02/06/2000													TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554					
03	1984 N	1888	-0-	-96	B	-0-			61	1	1827	2	Y	-0-				-0-
04	1989 N	1989	-0-	-0-	B	-0-			57	1	1932	2	Y	-0-				-0-
05	1984 N	1634	-0-	-350	B	-0-			37	1	1597	2	Y	-0-				-0-
06	1830 N	1333	-0-	-497	B	-0-			34	1	1299	2	Y	-0-				-0-
07	2073 N	2073	-0-	-0-	B	-0-			64	1	2009	2	Y	-0-				-0-
*08	2891 N	2891	-0-	-0-	B	-0-			89	1	2802	2	Y	-0-				-0-
MANAHAN "A" WELL #: 2													RRCID -> 181489					
COMPL. DATE 12/08/2000													TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250					
03	2759 X	424	-0-	-2335	B	-0-			14	1	410	2	Y	-0-				-0-
04	2844 X	2844	-0-	-0-	B	-0-			81	1	2762	2	Y	-0-	1	1 8		-0-
									1	9								
05	2201 X	1942	-0-	-259	B	-0-			44	1	1898	2	Y	-0-				-0-
06	2357 X	2357	-0-	-0-	B	-0-			61	1	2296	2	Y	-0-				-0-
07	2945 X	2493	-0-	-452	B	-0-			77	1	2416	2	Y	-0-				-0-
08	2945 X	2830	-0-	-115	B	-0-			87	1	2743	2	Y	-0-				-0-
IVY, JIM WELL #: 1													RRCID -> 190002					
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766					
03	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-			22	1	677	2	Y	-0-				-0-
04	570 N	378	-0-	-192	B	-0-			11	1	367	2	Y	-0-				-0-
05	868 X	273	-0-	-595	B	-0-			6	1	267	2	Y	-0-				-0-
06	1675 X	1675	-0-	-0-	B	-0-			43	1	1632	2	Y	-0-				-0-
07	868 X	662	-0-	-206	B	-0-			20	1	642	2	Y	-0-				-0-
08	713 X	553	-0-	-160	B	-0-			17	1	536	2	Y	-0-				-0-
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2													RRCID -> 190843					
COMPL. DATE 07/12/2002													TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628					
03	2136 N	2136	-0-	-0-	B	-0-			69	1	2067	2	Y	-0-				-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	B	-0-			69	1	2342	2	Y	-0-				-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	B	-0-			47	1	2027	2	Y	-0-				-0-
06	1681 N	1681	-0-	-0-	B	-0-			43	1	1638	2	Y	-0-				-0-
07	2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-			69	1	2173	2	Y	-0-				-0-
*08	2874 N	2874	-0-	-0-	B	-0-			89	1	2785	2	Y	-0-				-0-
WILLIFORD "E" WELL #: 3													RRCID -> 193546					
COMPL. DATE 10/25/2002													TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340					
03	5215 X	5215	-0-	-0-	B	-0-			169	1	5046	2	Y	-0-				-0-
04	4590 X	3727	-0-	-863	B	-0-			106	1	3621	2	Y	-0-				-0-
05	6888 X	6888	-0-	-0-	B	-0-			158	1	6730	2	Y	-0-				-0-
06	6177 X	6177	-0-	-0-	B	-0-			160	1	6017	2	Y	-0-				-0-
07	5394 X	4061	-0-	-1333	B	-0-			125	1	3936	2	Y	-0-				-0-
08	6882 X	4470	-0-	-2412	B	-0-			138	1	4332	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"				WELL #:		5	RRCID -> 195649		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1031 X	1031	-0-	-0- B	-0-		33	1	998	2	Y	-0-			-0-
04	1350 X	888	-0-	-462 B	-0-		25	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	11300 X	11300	-0-	-0- B	-0-		259	1	11041	2	Y	-0-			-0-
06	13588 X	13588	-0-	-0- B	-0-		351	1	13236	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
07	9143 X	9143	-0-	-0- B	-0-		282	1	8860	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*08	8419 X	8419	-0-	-0- B	-0-		260	1	8159	2	Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"				WELL #:		4	RRCID -> 195650		COMPL. DATE 04/12/2003			TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380			
03	6679 X	6679	-0-	-0- B	-0-		216	1	6463	2	Y	-0-			-0-
04	6530 X	6530	-0-	-0- B	-0-		186	1	6344	2	Y	-0-			-0-
05	8925 X	8925	-0-	-0- B	-0-		204	1	8721	2	Y	-0-			-0-
06	8920 X	8920	-0-	-0- B	-0-		231	1	8689	2	Y	-0-			-0-
07	6758 X	6349	-0-	-409 B	-0-		196	1	6152	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	8928 X	4226	-0-	-4702 B	-0-		130	1	4096	2	Y	-0-			-0-
IVY, JIM				WELL #:		2	RRCID -> 196569		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730			
03	589 N	149	-0-	-440 B	-0-		5	1	144	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-						Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2			Y	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-		7	1	247	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-						Y	-0-			-0-
WILLIFORD "E"				WELL #:		6	RRCID -> 197868		COMPL. DATE 07/18/2003			TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380			
03	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-		154	1	4611	2	Y	-0-			-0-
04	4185 X	4185	-0-	-0- B	-0-		119	1	4066	2	Y	-0-			-0-
05	5019 X	5019	-0-	-0- B	-0-		115	1	4904	2	Y	-0-			-0-
06	3645 X	3645	-0-	-0- B	-0-		94	1	3551	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2565	-0-	-814 B	-0-		79	1	2486	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	1829	-0-	-1550 B	-0-		56	1	1773	2	Y	-0-			-0-
MANAHAN "A"				WELL #:		4	RRCID -> 199038		COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210			
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-						Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-		24	1	906	2	Y	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0- B	-0-		23	1	707	2	Y	-0-			-0-
*08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-		1	1	24	2	Y	-0-			-0-
MANAHAN "A"				WELL #:		3	RRCID -> 199253		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220			
03	1984 N	1539	-0-	-445 B	-0-		50	1	1489	2	Y	-0-			-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-		46	1	1562	2	Y	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0- B	-0-		17	1	721	2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	413	-0-	-1087 B	-0-		11	1	402	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	640	-0-	-1034 B	-0-		20	1	620	2	Y	-0-			-0-
*08	934 N	934	-0-	-0- B	-0-		29	1	905	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY																					
FRYER GAS UNIT "B"																					
WELL #:										RRCID -> 200103		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12753		PERF.12500 - 12520					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
03		2574 X	2574	-0-	-0-	B	-0-	83	1	2491	2	Y	-0-					-0-			
04		3131 X	3131	-0-	-0-	B	-0-	89	1	3042	2	Y	-0-					-0-			
05		2899 X	2899	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2833	2	Y	-0-					-0-			
06		2307 X	2307	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2247	2	Y	-0-					-0-			
07		3770 X	3770	-0-	-0-	B	-0-	116	1	3654	2	Y	-0-					-0-			
*08		3818 X	3818	-0-	-0-	B	-0-	118	1	3700	2	Y	-0-					-0-			
MANAHAN "A"										WELL #:		7		RRCID -> 200730		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.12176 - 12196	
03		4216 X	2258	-0-	-1958	B	-0-	73	1	2185	2	Y	-0-					-0-			
04		4080 X	3078	-0-	-1002	B	-0-	88	1	2989	2	Y	-0-	1		1	8	-0-			
								1	9												
05		4216 X	1773	-0-	-2443	B	-0-	41	1	1732	2	Y	-0-					-0-			
06		3840 X	1233	-0-	-2607	B	-0-	32	1	1201	2	Y	-0-					-0-			
07		5039 X	5039	-0-	-0-	B	-0-	156	1	4881	2	Y	-0-	2		2	8	-0-			
								2	9												
*08		3773 X	3773	-0-	-0-	B	-0-	116	1	3657	2	Y	-0-					-0-			
WILLIFORD "E"										WELL #:		8		RRCID -> 202854		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12157 - 12450	
03		8942 X	8942	-0-	-0-	B	-0-	290	1	8652	2	Y	-0-					-0-			
04		2629 X	2629	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2554	2	Y	-0-					-0-			
05		2360 X	2360	-0-	-0-	B	-0-	54	1	2306	2	Y	-0-					-0-			
06		1596 X	1596	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1555	2	Y	-0-					-0-			
07		1395 X	1217	-0-	-178	B	-0-	38	1	1179	2	Y	-0-					-0-			
*08		3299 X	3299	-0-	-0-	B	-0-	102	1	3197	2	Y	-0-					-0-			
EPPEPES "B"										WELL #:		3		RRCID -> 203979		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12300 - 12496	
03		3140 X	3140	-0-	-0-	B	-0-	102	1	3038	2	Y	-0-					-0-			
04		2480 N	2480	-0-	-0-	B	-0-	71	1	2409	2	Y	-0-					-0-			
05		1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	32	1	1381	2	Y	-0-					-0-			
06		1530 X	1248	-0-	-282	B	-0-	32	1	1216	2	Y	-0-					-0-			
07		1581 X	1578	-0-	-3	B	-0-	49	1	1529	2	Y	-0-					-0-			
*08		1593 X	1593	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1544	2	Y	-0-					-0-			
EPPEPES "B"										WELL #:		4		RRCID -> 203982		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12140 - 12490	
03		775 N	330	-0-	-445	B	-0-	11	1	319	2	Y	-0-					-0-			
04		1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	29	1	972	2	Y	-0-					-0-			
05		522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	12	1	510	2	Y	-0-					-0-			
06		330 N	293	-0-	-37	B	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-			
07		961 N	293	-0-	-668	B	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					-0-			
08		527 N	380	-0-	-147	B	-0-	12	1	368	2	Y	-0-					-0-			
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #:		6		RRCID -> 205546		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12340 - 12560	
03		2170 X	1167	-0-	-1003	B	-0-	38	1	1129	2	Y	-0-					-0-			
04		2100 X	840	-0-	-1260	B	-0-	24	1	816	2	Y	-0-					-0-			
05		3290 X	3290	-0-	-0-	B	-0-	75	1	3215	2	Y	-0-					-0-			
06		2100 X	2093	-0-	-7	B	-0-	54	1	2039	2	Y	-0-					-0-			
07		3939 X	3939	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3817	2	Y	-0-					-0-			
*08		3851 X	3851	-0-	-0-	B	-0-	119	1	3732	2	Y	-0-					-0-			

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167											
EPPEB "B"				WELL #:		2	RRCID -> 205789		COMPL. DATE 06/12/2004				TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	-0-	103	1	3072	2	Y	-0-					-0-
04	2040 X	1532	-0-	-508 B	-0-	-0-	44	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	2108 X	1388	-0-	-720 B	-0-	-0-	32	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	2040 X	1508	-0-	-532 B	-0-	-0-	39	1	1469	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	2011	-0-	-97 B	-0-	-0-	62	1	1949	2	Y	-0-					-0-
08	2108 X	1847	-0-	-261 B	-0-	-0-	57	1	1790	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		4	RRCID -> 205790		COMPL. DATE 08/19/2004				TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570				
03	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	-0-	123	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3630 X	3438	-0-	-192 B	-0-	-0-	98	1	3340	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	3577	-0-	-174 B	-0-	-0-	82	1	3495	2	Y	-0-					-0-
06	3630 X	2990	-0-	-640 B	-0-	-0-	77	1	2913	2	Y	-0-					-0-
07	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	-0-	132	1	4133	2	Y	-0-					-0-
*08	3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	-0-	117	1	3671	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A"				WELL #:		2	RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004				TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320				
03	12547 X	12547	-0-	-0- B	-0-	-0-	406	1	12138	2	Y	3	3	8			48
							3	9									
04	5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	-0-	167	1	5694	2	Y	-0-					48
05	7282 X	7282	-0-	-0- B	-0-	-0-	167	1	7115	2	Y	-0-					48
06	2070 X	1922	-0-	-148 B	-0-	-0-	50	1	1872	2	Y	-0-					48
07	2139 X	562	-0-	-1577 B	-0-	-0-	17	1	545	2	Y	-0-					48
08	2139 X	2001	-0-	-138 B	-0-	-0-	62	1	1939	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:		7	RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004				TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650				
03	5394 X	3698	-0-	-1696 B	-0-	-0-	120	1	3578	2	Y	-0-					-0-
04	5220 X	3560	-0-	-1660 B	-0-	-0-	101	1	3459	2	Y	-0-					-0-
05	5394 X	3188	-0-	-2206 B	-0-	-0-	73	1	3115	2	Y	-0-					-0-
06	4890 X	2246	-0-	-2644 B	-0-	-0-	58	1	2188	2	Y	-0-					-0-
07	5053 X	3736	-0-	-1317 B	-0-	-0-	115	1	3621	2	Y	-0-					-0-
08	3689 X	3303	-0-	-386 B	-0-	-0-	102	1	3201	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C"				WELL #:		1	RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005				TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360				
03	5146 X	4056	-0-	-1090 B	-0-	-0-	131	1	3925	2	Y	-0-					11
04	3720 X	2612	-0-	-1108 B	-0-	-0-	74	1	2538	2	Y	-0-					11
05	3844 X	2744	-0-	-1100 B	-0-	-0-	63	1	2680	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
06	3930 X	2890	-0-	-1040 B	-0-	-0-	75	1	2815	2	Y	-0-					11
07	4061 X	2138	-0-	-1923 B	-0-	-0-	66	1	2072	2	Y	-0-					11
08	4061 X	2864	-0-	-1197 B	-0-	-0-	88	1	2776	2	Y	-0-					11

CULLUM				WELL #:		2	RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005				TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270				
03	7502 X	1759	-0-	-5743 B	-0-	-0-	57	1	1702	2	Y	-0-					11
04	7260 X	3885	-0-	-3375 B	-0-	-0-	111	1	3774	2	Y	-0-					11
05	7502 X	4081	-0-	-3421 B	-0-	-0-	93	1	3987	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
06	6720 X	2902	-0-	-3818 B	-0-	-0-	75	1	2827	2	Y	-0-					11
07	4030 X	3928	-0-	-102 B	-0-	-0-	121	1	3807	2	Y	-0-					11
*08	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	-0-	137	1	4315	2	Y	-0-					11

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
FRYER GAS UNIT "B"																			
WELL #: 5										RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12342 - 12604			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE						
03	4526 X	3849	-0-	-677 B	-0-	125	1	3724	2	Y	-0-		-0-						
04	4380 X	3792	-0-	-588 B	-0-	108	1	3684	2	Y	-0-		-0-						
05	5890 X	2701	-0-	-3189 B	-0-	62	1	2639	2	Y	-0-		-0-						
06	5700 X	3158	-0-	-2542 B	-0-	82	1	3076	2	Y	-0-		-0-						
07	5890 X	4497	-0-	-1393 B	-0-	139	1	4358	2	Y	-0-		-0-						
08	3906 X	2321	-0-	-1585 B	-0-	72	1	2249	2	Y	-0-		-0-						
FRYER GAS UNIT "C"										WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11852 - 12330	
03	10602 X	2152	-0-	-8450 B	-0-	70	1	2082	2	Y	-0-		14						
04	10260 X	3169	-0-	-7091 B	-0-	90	1	3079	2	Y	-0-		14						
05	6138 X	3606	-0-	-2532 B	-0-	83	1	3522	2	Y	1	8	14						
						1	9												
06	4168 X	4168	-0-	-0- B	-0-	108	1	4060	2	Y	-0-		14						
07	3666 X	3666	-0-	-0- B	-0-	113	1	3553	2	Y	-0-		14						
08	3596 X	2861	-0-	-735 B	-0-	88	1	2773	2	Y	-0-		14						
METZGAR										WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12754		PERF.12140 - 12604	
03	1955 X	1955	-0-	-0- B	-0-	63	1	1892	2	Y	-0-		-0-						
04	1516 X	1516	-0-	-0- B	-0-	43	1	1473	2	Y	-0-		-0-						
05	1827 X	1827	-0-	-0- B	-0-	42	1	1785	2	Y	-0-		-0-						
06	1037 X	1037	-0-	-0- B	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-		-0-						
07	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	101	1	3167	2	Y	-0-		-0-						
*08	2998 N	2998	-0-	-0- B	-0-	92	1	2906	2	Y	-0-		-0-						
WILLIFORD "E"										WELL #: 7		RRCID -> 217920		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12625		PERF.11896 - 12396	
03	12160 X	12160	-0-	-0- B	-0-	394	1	11765	2	Y	1	8	-0-						
						1	9												
04	10046 X	10046	-0-	-0- B	-0-	286	1	9760	2	Y	-0-		-0-						
05	11717 X	11717	-0-	-0- B	-0-	268	1	11449	2	Y	-0-		-0-						
06	10993 X	10993	-0-	-0- B	-0-	284	1	10708	2	Y	1	8	-0-						
						1	9												
07	8605 X	8605	-0-	-0- B	-0-	266	1	8338	2	Y	1	8	-0-						
						1	9												
*08	8363 X	8363	-0-	-0- B	-0-	258	1	8105	2	Y	-0-		-0-						
FRYER GAS UNIT "B"										WELL #: 8		RRCID -> 217927		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12812		PERF.12286 - 12646	
03	3100 X	1618	-0-	-1482 B	-0-	52	1	1566	2	Y	-0-		-0-						
04	3000 X	836	-0-	-2164 B	-0-	24	1	812	2	Y	-0-		-0-						
05	2108 X	1375	-0-	-733 B	-0-	31	1	1344	2	Y	-0-		-0-						
06	1706 X	1706	-0-	-0- B	-0-	44	1	1662	2	Y	-0-		-0-						
07	4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	130	1	4098	2	Y	-0-		-0-						
*08	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	94	1	2944	2	Y	-0-		-0-						
WILLIFORD "E"										WELL #: 11		RRCID -> 218104		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11928 - 12472	
03	3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	125	1	3723	2	Y	-0-		-0-						
04	3570 X	2871	-0-	-699 B	-0-	82	1	2789	2	Y	-0-		-0-						
05	3689 X	2063	-0-	-1626 B	-0-	47	1	2016	2	Y	-0-		-0-						
06	3570 X	2965	-0-	-605 B	-0-	77	1	2888	2	Y	-0-		-0-						
07	3689 X	2623	-0-	-1066 B	-0-	81	1	2542	2	Y	-0-		-0-						
08	3689 X	2212	-0-	-1477 B	-0-	68	1	2144	2	Y	-0-		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY																			
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 9				RRCID -> 218105			
												COMPL. DATE 12/11/2005				TOTAL DEPTH 12872			
												PERF.12100				- 12624			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		2666 X	1535	-0-	-1131 B	-0-	50	1	1485	2	Y	-0-		-0-					-0-
04		2100 X	1825	-0-	-275 B	-0-	52	1	1773	2	Y	-0-		-0-					-0-
05		2201 X	1776	-0-	-425 B	-0-	41	1	1735	2	Y	-0-		-0-					-0-
06		2440 X	2440	-0-	-0- B	-0-	63	1	2377	2	Y	-0-		-0-					-0-
07		3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	94	1	2940	2	Y	-0-		-0-					-0-
*08		3214 X	3214	-0-	-0- B	-0-	99	1	3115	2	Y	-0-		-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C"												WELL #: 3				RRCID -> 218856			
												COMPL. DATE 03/08/2006				TOTAL DEPTH 12542			
												PERF.11928				- 12346			
03		1333 N	588	-0-	-745 B	-0-	19	1	569	2	Y	-0-		-0-					11
04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	14	1	491	2	Y	-0-		-0-					11
05		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	10	1	443	2	Y	-0-		-0-					11
06		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	18	1	684	2	Y	-0-		-0-					11
07		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	34	1	1061	2	Y	-0-		-0-					11
*08		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	15	1	459	2	Y	-0-		-0-					11

WILLIFORD "E"												WELL #: 10				RRCID -> 221028			
												COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 12670			
												PERF.11934				- 12404			
03		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	53	1	1578	2	Y	-0-		-0-					-0-
04		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	47	1	1608	2	Y	-0-		-0-					-0-
05		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	52	1	2203	2	Y	-0-		-0-					-0-
06		2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	56	1	2121	2	Y	-0-		-0-					-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	55	1	1715	2	Y	-0-		-0-					-0-
08		2263 N	1727	-0-	-536 B	-0-	53	1	1674	2	Y	-0-		-0-					-0-

METZGAR												WELL #: 2				RRCID -> 224257			
												COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 12820			
												PERF.12214				- 12560			
03		4433 X	3033	-0-	-1400 B	-0-	98	1	2935	2	Y	-0-		-0-					-0-
04		4290 X	1803	-0-	-2487 B	-0-	51	1	1752	2	Y	-0-		-0-					-0-
05		4805 X	1352	-0-	-3453 B	-0-	31	1	1321	2	Y	-0-		-0-					-0-
06		4650 X	1959	-0-	-2691 B	-0-	51	1	1908	2	Y	-0-		-0-					-0-
07		4805 X	3996	-0-	-809 B	-0-	123	1	3873	2	Y	-0-		-0-					-0-
*08		4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	127	1	3996	2	Y	-0-		-0-					-0-

WILLIFORD "E"												WELL #: 9				RRCID -> 230804			
												COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 12635			
												PERF.11946				- 12470			
03		9703 X	7535	-0-	-2168 B	-0-	244	1	7291	2	Y	-0-		-0-					1
04		8700 X	1112	-0-	-7588 B	-0-	32	1	1080	2	Y	-0-		-0-					1
05		10481 X	10481	-0-	-0- B	-0-	240	1	10241	2	Y	-0-		-0-					1
06		9715 X	9715	-0-	-0- B	-0-	251	1	9464	2	Y	-0-		-0-					1
07		12569 X	12569	-0-	-0- B	-0-	388	1	12180	2	Y	1	1	8					1
08		9703 X	7292	-0-	-2411 B	-0-	225	1	7067	2	Y	-0-		-0-					1

WILLIFORD "E"												WELL #: 12				RRCID -> 231221			
												COMPL. DATE 05/02/2007				TOTAL DEPTH 12585			
												PERF.11854				- 12382			
03		4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	150	1	4469	2	Y	-0-		-0-					-0-
04		4170 X	4130	-0-	-40 B	-0-	118	1	4012	2	Y	-0-		-0-					-0-
05		5061 X	5061	-0-	-0- B	-0-	116	1	4945	2	Y	-0-		-0-					-0-
06		5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	144	1	5412	2	Y	-0-		-0-					-0-
07		4365 X	4365	-0-	-0- B	-0-	135	1	4230	2	Y	-0-		-0-					-0-
08		4309 X	3541	-0-	-768 B	-0-	109	1	3432	2	Y	-0-		-0-					-0-

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	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
03	5698 X	5698	-0-	-0- B	-0-	185	1	5513	2	Y	-0-			-0-
04	5875 X	5875	-0-	-0- B	-0-	167	1	5708	2	Y	-0-			-0-
05	2976 X	2666	-0-	-310 B	-0-	61	1	2605	2	Y	-0-			-0-
06	2880 X	1582	-0-	-1298 B	-0-	41	1	1541	2	Y	-0-			-0-
07	3719 X	3719	-0-	-0- B	-0-	115	1	3604	2	Y	-0-			-0-
*08	8780 X	8780	-0-	-0- B	-0-	271	1	8508	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410														
03	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	48	1	1438	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	872	-0-	-28 B	-0-	25	1	847	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	618	-0-	-312 B	-0-	14	1	604	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	506	-0-	-394 B	-0-	13	1	493	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	702	-0-	-197 B	-0-	22	1	680	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	538	-0-	-82 B	-0-	17	1	521	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550														
03	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	94	1	2824	2	Y	-0-			-0-
04	2190 X	1872	-0-	-318 B	-0-	53	1	1819	2	Y	-0-			-0-
05	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	135	1	5776	2	Y	-0-			-0-
06	4087 X	4087	-0-	-0- B	-0-	106	1	3981	2	Y	-0-			-0-
07	6252 X	6252	-0-	-0- B	-0-	193	1	6059	2	Y	-0-			-0-
*08	5506 X	5506	-0-	-0- B	-0-	170	1	5336	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360														
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	25	1	738	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	770	-0-	-130 B	-0-	22	1	748	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	337	-0-	-221 B	-0-	8	1	329	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	328	-0-	-422 B	-0-	9	1	319	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	388	-0-	-418 B	-0-	12	1	376	2	Y	-0-			-0-
*08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	12	1	386	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400														
03	11842 X	10033	-0-	-1809 B	-0-	325	1	9708	2	Y	-0-			-0-
04	10860 X	6216	-0-	-4644 B	-0-	177	1	6039	2	Y	-0-			-0-
05	10695 X	1480	-0-	-9215 B	-0-	34	1	1446	2	Y	-0-			-0-
06	10350 X	1924	-0-	-8426 B	-0-	50	1	1874	2	Y	-0-			-0-
07	10044 X	881	-0-	-9163 B	-0-	27	1	854	2	Y	-0-			-0-
08	10044 X	6276	-0-	-3768 B	-0-	193	1	6083	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310														
03	7695 X	7695	-0-	-0- B	-0-	249	1	7445	2	Y	1	1 8		44
						1	9							
04	7123 X	7123	-0-	-0- B	-0-	203	1	6920	2	Y	-0-			44
05	4929 X	4032	-0-	-897 B	-0-	92	1	3940	2	Y	-0-			44
06	4770 X	2835	-0-	-1935 B	-0-	73	1	2761	2	Y	1	1 8		44
						1	9							
07	4929 X	3956	-0-	-973 B	-0-	122	1	3834	2	Y	-0-			44
08	4929 X	4292	-0-	-637 B	-0-	132	1	4160	2	Y	-0-			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY																			
WILLIFORD "E"																			
WELL #: 15										RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12727		PERF.11102 - 12480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	10772 X	10772	-0-	-0- B	-0-		349	1	10423	2	Y	-0-					-0-		
04	9520 X	9520	-0-	-0- B	-0-		271	1	9249	2	Y	-0-					-0-		
05	10286 X	10286	-0-	-0- B	-0-		235	1	10051	2	Y	-0-					-0-		
06	11222 X	11222	-0-	-0- B	-0-		290	1	10931	2	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											
07	8140 X	8140	-0-	-0- B	-0-		251	1	7886	2	Y	3	3	8			-0-		
							3	9											
*08	7840 X	7840	-0-	-0- B	-0-		242	1	7598	2	Y	-0-					-0-		
XTO ENERGY INC.										945936									
DAUGHERTY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 241886		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 12065		PERF.11033 - 11890	
03	992 N	812	-0-	-180 B	-0-		38	1	774	2	N	-0-					95		
04	870 N	812	-0-	-58 B	-0-		38	1	774	2	N	-0-					95		
05	744 N	744	-0-	-0- B	-0-		41	1	703	2	N	-0-					95		
06	995 N	995	-0-	-0- B	-0-		62	1	933	2	N	-0-					95		
07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-		67	1	935	2	N	-0-					95		
*08	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-		80	1	1070	2	N	-0-					95		
REYNOLDS, CINDY										WELL #: 1		RRCID -> 241888		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12318 - 12888	
03	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-		1393	2			N	-0-					-0-		
04	1140 N	1119	-0-	-21 B	-0-		1119	2			N	-0-					-0-		
05	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-		1378	2			N	-0-					-0-		
06	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-		1220	2			N	-0-					-0-		
07	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-		1248	2			N	-0-					-0-		
08	1364 N	1252	-0-	-112 B	-0-		1252	2			N	-0-					-0-		
WATSON, E. M.										WELL #: 1		RRCID -> 245605		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11122 - 12170	
03	3193 X	2843	-0-	-350 B	-0-		128	1	2598	2	N	106					160		
							117	9											
04	3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-		145	1	2987	2	N	-0-					160		
05	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-		190	1	3266	2	N	-0-					160		
06	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-		194	1	2910	2	N	-0-					160		
07	3193 X	2892	-0-	-301 B	-0-		187	1	2633	2	N	65					225		
							72	9											
08	3410 X	3071	-0-	-339 B	-0-		211	1	2841	2	N	17					242		
							19	9											
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	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	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-

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	
03	930 N	46	-0-	-884	-0-	13	1	33	2	Y	-0-					7
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	13	1	31	2	Y	-0-	2	5	1		4
						2	9									
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	-0-					4
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	Y	-0-	1				5
						1	9									
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	7	1	16	2	Y	-0-		3	1		2
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	9	1	21	2	Y	-0-					2

NAN-SU-GAIL GU #1										WELL #:	1	RRCID -> 015493	COMPL. DATE 05/30/1957	TOTAL DEPTH 4887	PERF. 4387	- 4400
03	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	1808	1	4734	2	Y	12					81
						13	9									
04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	1808	1	4460	2	Y	122	112	1			91
						134	9									
05	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	1826	1	4539	2	Y	13					104
						14	9									
06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1839	1	4285	2	Y	84					188
						92	9									
07	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	1828	1	4528	2	Y	-0-	117	1			71
*08	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	1876	1	4621	2	Y	-0-					71

REED, HUGH D., JR.										WELL #:	1	RRCID -> 015497	COMPL. DATE 03/28/1961	TOTAL DEPTH 4584	PERF. 4245	- 4261
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	306	1	801	2	Y	6					35
						7	9									
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	306	1	755	2	Y	54	49	1			40
						59	9									
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	299	1	743	2	Y	5					45
						6	9									
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	284	1	662	2	Y	34					79
						37	9									
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	301	1	747	2	Y	-0-	49	1			30
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	254	1	626	2	Y	-0-					30

NAN-SU-GAIL GU #4										WELL #:	1	RRCID -> 015498	COMPL. DATE 07/29/1958	TOTAL DEPTH 4477	PERF. 4458	- 4476
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	73	1	191	2	Y	1					8
						1	9									
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	73	1	180	2	Y	12	11	1			9
						13	9									
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	65	1	163	2	Y	2					11
						2	9									
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	68	1	159	2	Y	8					19
						9	9									
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	64	1	158	2	Y	-0-	12	1			7
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	61	1	151	2	Y	-0-					7

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051													
FRYER, JIM & HUGH, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035117 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4144 - 4150													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2015 - P/A 09/02/15													
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A													
03	DLQ G-10	810	-0-	810	7478	810	2			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	944	-0-	944	8422	79	1	865	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	992	-0-	992	9414	171	1	821	3	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9414					N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9414					N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9414					N	NO RPT		-0-
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2073					N	NO RPT		-0-
04	DLQ G-10	359	-0-	359	2432	30	1	329	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	361	-0-	361	2793	62	1	299	3	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2793					N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2793					N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2793					N	NO RPT		-0-
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232													
03	DLQ G-10	125	-0-	125	1581	125	2			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	113	-0-	113	1694	9	1	104	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	1825	23	1	108	3	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1825					N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1825					N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1825					N	NO RPT		-0-
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179													
03	DLQ G-10	436	-0-	436	4720	436	2			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	627	-0-	627	5347	52	1	575	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	698	-0-	698	6045	120	1	578	3	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6045					N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6045					N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6045					N	NO RPT		-0-
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229													
03	DLQ G-10	277	-0-	277	3093	277	2			N	-0-		-0-
04	DLQ G-10	376	-0-	376	3469	31	1	345	3	N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	455	-0-	455	3924	78	1	377	3	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT		-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	AMT CODE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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-
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															
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	2	N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	-0-			-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	35	1	397	2	N	-0-			-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	38	1	401	2	N	-0-			-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	43	1	441	2	N	-0-			-0-
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	31	1	313	2	N	-0-			-0-
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051															
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118															
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			90
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	3	N	-0-			90
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	208	1	1001	3	N	-0-			90
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210															
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	49	1	541	3	N	-0-			-0-
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	177	1	852	3	N	-0-			-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	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108															
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	N	-0-			-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	128	1	618	3	N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208															
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	N	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	56	1	270	3	N	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051															
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	560	3	N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	533	3	N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE															
PINNERRY, LTD. 665701															
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156															
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. 501545															
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964															
03	DLQ G-10	312	-0-	312	600	15	1	297	2	Y	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	298	-0-	298	898	14	1	284	2	Y	-0-	-0-			
05	DLQ G-10	284	-0-	284	1182	14	1	264	2	Y	5	5			
						6	9								
*06	DLQ G-10	301	-0-	301	1483	16	1	279	2	Y	5	10			
						6	9								
07	1742 N	259	-0-	-1483	-0-	7	1	251	2	Y	1	11			
						1	9								
08	279 N	236	-0-	-43	-0-	7	1	229	2	Y	-0-	11			

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985															
03	DLQ G-10	1620	-0-	1620	3501	80	1	1540	2	Y	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	1458	-0-	1458	4959	70	1	1388	2	Y	-0-	-0-			
05	DLQ G-10	1558	-0-	1558	6517	79	1	1473	2	Y	5	5			
						6	9								
*06	DLQ G-10	1565	-0-	1565	8082	85	1	1474	2	Y	5	10			
						6	9								
07	3000 N	1304	-0-	-1696	6386	34	1	1270	2	Y	-0-	10			
*08	3100 N	1415	-0-	-1685	4701	41	1	1374	2	Y	-0-	10			

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

NAVASOTA (PETTIT) LINN OPERATING, INC. SIMS, ALTON												//CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 501545				CNTY: LIMESTONE															
WELL #: 4U												RRCID -> 236074				COMPL. DATE 07/16/2004				TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE												
03	DLQ	G-10	4361	-0-	4361	5890			215 1	4146 2	Y		-0-						-0-												
04	DLQ	G-10	4612	-0-	4612	10502			221 1	4391 2	Y		-0-						-0-												
05	DLQ	G-10	4814	-0-	4814	15316			244 1	4566 2	Y		4						4												
									4 9																						
*06	DLQ	G-10	4556	-0-	4556	19872			247 1	4303 2	Y		5						9												
									6 9																						
07	T. A.		4172	-0-	4172	24044			110 1	4062 2	Y		-0-						9												
*08	28455 X		4411	-0-	-24044	-0-			129 1	4282 2	Y		-0-						9												
SIMS, ALTON												WELL #: 6U				RRCID -> 246659				COMPL. DATE 04/20/2005				TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93												
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93												
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93												
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						93												
ALTON SIMS												WELL #: 5 U				RRCID -> 259675				COMPL. DATE 11/01/2011				TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	16						N	-0-						-0-												
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16						N	-0-						-0-												
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	16						N	-0-						-0-												
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	16						N	-0-						-0-												
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	16						N	-0-						-0-												
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16						N	-0-						-0-												
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"												881167				WELL #: 6 C				RRCID -> 171172				COMPL. DATE 03/12/2000				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-												
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-												
SIMS, COLLIE												WELL #: 2				RRCID -> 179596				COMPL. DATE 04/20/2000				TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
08	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							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
08	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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	841	2	N	-0-					-0-						
04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	670	2	N	-0-					-0-						
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-						
06		900 N	246	-0-	-654	-0-	-0-	20	1	226	2	N	-0-					-0-						
07		744 N	9	-0-	-735	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-						
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
ARCO FEE													WELL #: 2			RRCID -> 158161			COMPL. DATE 02/22/1996			TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772		
03		1984 X	1714	-0-	-270	-0-	-0-	144	1	1568	2	N	2					44						
04		1920 X	1440	-0-	-480	-0-	-0-	124	1	1309	2	N	6	13	1	2	8	35						
05		1953 X	1440	-0-	-513	-0-	-0-	123	1	1315	2	N	2	1	8			36						
06		1890 X	1649	-0-	-241	-0-	-0-	136	1	1512	2	N	1	1	8			36						
07		1953 X	1684	-0-	-269	-0-	-0-	144	1	1537	2	N	3					39						
08		1705 X	1582	-0-	-123	-0-	-0-	134	1	1435	2	N	12					51						
ARCO FEE													WELL #: 3			RRCID -> 162831			COMPL. DATE 03/29/1997			TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726		
03		2573 X	1844	-0-	-729	-0-	-0-	152	1	1648	2	N	40	178	1			164						
04		2400 X	2394	-0-	-6	-0-	-0-	207	1	2177	2	N	9	15	1			158						
05		2542 X	1802	-0-	-740	-0-	-0-	154	1	1648	2	N	-0-					158						
06		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	2483	2	N	2					160						
07		2542 X	2493	-0-	-49	-0-	-0-	212	1	2264	2	N	15					175						
08		2480 X	2190	-0-	-290	-0-	-0-	186	1	2000	2	N	4					179						
NEAL, G.													WELL #: 2			RRCID -> 163259			COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672		
03		2263 X	2113	-0-	-150	-0-	-0-	178	1	1931	2	N	4					83						
04		2190 X	2013	-0-	-177	-0-	-0-	174	1	1832	2	N	6	15	1			74						
05		2263 X	2180	-0-	-83	-0-	-0-	186	1	1991	2	N	3					77						
06		2190 X	2080	-0-	-110	-0-	-0-	171	1	1907	2	N	2					79						
07		2263 X	2091	-0-	-172	-0-	-0-	176	1	1887	2	N	25					104						
08		2170 X	1921	-0-	-249	-0-	-0-	163	1	1751	2	N	6					110						

NEAL (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																				
NEAL, GLAYDENE																				
WELL #: 1													RRCID -> 166093							
COMPL. DATE 10/31/1997													TOTAL DEPTH 12424							
PERF.10345													- 10536							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	221	1	2400	2	N	11								98	
04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	152	1	1605	2	N	6	10	1						94	
05	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	146	1	1561	2	N	2								96	
06	2550 X	1670	-0-	-880	-0-	137	1	1531	2	N	2								98	
07	2635 X	1740	-0-	-895	-0-	146	1	1565	2	N	26								124	
08	2635 X	1808	-0-	-827	-0-	153	1	1647	2	N	7	5	8						126	
						8	9													
BEST																				
WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728																				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								7	
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	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012																				
BEST																				
WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710																				
03	3379 X	2640	-0-	-739	-0-	217	1	2360	2	N	57	188	1						67	
04	3270 X	2313	-0-	-957	-0-	200	1	2105	2	N	7	20	1						54	
05	3379 X	2651	-0-	-728	-0-	226	1	2425	2	N	-0-								54	
06	3240 X	3014	-0-	-226	-0-	248	1	2764	2	N	2								56	
07	2852 X	2806	-0-	-46	-0-	238	1	2544	2	N	22	1	8						77	
*08	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	243	1	2614	2	N	8	5	8						80	
						9	9													
THORNTON, SARAH																				
WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754																				
03	2077 X	2021	-0-	-56	-0-	362	1	1659	2	N	-0-								68	
04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	311	1	1381	2	N	-0-								68	
05	1736 X	1717	-0-	-19	-0-	311	1	1365	2	N	37								105	
06	1950 X	1702	-0-	-248	-0-	333	1	1369	2	N	-0-								105	
07	2015 X	1698	-0-	-317	-0-	333	1	1343	2	N	20								125	
08	2015 X	1092	-0-	-923	-0-	159	1	933	2	N	-0-	12	7						113	
						22	9													
NEAL, GLAYDENE																				
WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018																				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BEST		WELL #:		3 C	RRCID ->	173941	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	11800 PERF.10750 - 10984		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M COND PROD * * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
ARCO FEE		WELL #:		4 C	RRCID ->	173942	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11759 PERF.10744 - 10954		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
BEST		WELL #:		4	RRCID ->	175279	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10740 - 10926		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID ->	175551	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10834 - 11056		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
URESTE		WELL #:		2	RRCID ->	179033	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10948 - 11152		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID ->	179992	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10788 - 11044		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	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		
03	1085 X	853	-0-	-232	-0-	153	1	700	2	N	-0-	5
04	840 X	804	-0-	-36	-0-	148	1	656	2	N	-0-	5
05	862 X	862	-0-	-0-	-0-	160	1	702	2	N	-0-	5
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	179	1	736	2	N	-0-	5
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	211	1	848	2	N	-0-	5
*08	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	168	1	987	2	N	-0-	-0-

NEAL (BOSSIER)				//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				//CONT.// 120027												
BEST				WELL #: 5		RRCID -> 194228		COMPL. DATE 05/27/2003				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	218 2	1 9	2363	2	N	2					84
04	2610 X	1971	-0-	-639	-0-	170 6	1 9	1795	2	N	5	2	8			87
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	258 6	1 9	2767	2	N	-0-					87
06	2580 X	2476	-0-	-104	-0-	203 6	1 9	2267	2	N	5					92
07	2666 X	2630	-0-	-36	-0-	224 14	1 9	2392	2	N	13					105
08	3038 X	2674	-0-	-364	-0-	227 3	1 9	2444	2	N	3	1	8			107
NEAL, GLAYDENE				WELL #: 6	RRCID -> 194641	COMPL. DATE 04/24/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862						
03	2294 X	1920	-0-	-374	-0-	160 19	1 9	1741	2	N	17					92
04	2220 X	1789	-0-	-431	-0-	153 30	1 9	1606	2	N	27	3	8			116
05	2232 X	1851	-0-	-381	-0-	158 1	1 9	1693	2	N	-0-					116
06	2160 X	2061	-0-	-99	-0-	169 1	1 9	1891	2	N	1					117
07	2139 X	2008	-0-	-131	-0-	170 24	1 9	1814	2	N	22					139
*08	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	166 31	1 9	1788	2	N	28					167
WIEBOLDT, ELIZABETH				WELL #: 3	RRCID -> 197490	COMPL. DATE 07/22/2003				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684						
03	899 X	737	-0-	-162	-0-	62 1	1 9	674	2	N	1					57
04	870 X	756	-0-	-114	-0-	65 2	1 9	689	2	N	2	5	1			54
05	868 X	793	-0-	-75	-0-	68 1	1 9	725	2	N	-0-					54
06	840 X	812	-0-	-28	-0-	67 2	1 9	743	2	N	2					56
07	881 X	881	-0-	-0-	-0-	73 31	1 9	777	2	N	28					84
*08	855 X	855	-0-	-0-	-0-	72 9	1 9	774	2	N	8					92
THORNTON, SARAH				WELL #: 3	RRCID -> 208405	COMPL. DATE 01/21/2005				TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146						
03	930 X	896	-0-	-34	-0-	159 11	1 9	726	2	N	10					152
04	750 X	500	-0-	-250	-0-	85 35	1 9	380	2	N	32	12	1			172
05	1054 X	448	-0-	-606	-0-	82 4	1 9	362	2	N	4					176
06	1020 X	908	-0-	-112	-0-	177 3	1 9	728	2	N	3	11	1			168
07	1054 X	358	-0-	-696	-0-	70 6	1 9	282	2	N	5					173
08	899 X	602	-0-	-297	-0-	88 1	1 9	514	2	N	-0-	71	7			102
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 258906	COMPL. DATE 06/29/2010				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028						
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	364 11	1 9	1393	2	N	-0-					144
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	85 35	1 9			N	-0-					144
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	82 4	1 9			N	1	1	8			144
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	177 3	1 9			N	15	114	1	1	8	44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9			N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1 9			N	-0-					44

NEAL (BOSSIER) HRB OPERATING COMPANY, INC. FERGUSON, J. R. ESTATE				//CONT.//	64670 100 407764	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	10040	-	10112			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-					15
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-			2	1			N	-0-					15
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-			9	1			N	-0-					15
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-			5	1			N	-0-					15
07	8	N	1	-0-	-7	-0-			1	3			N	-0-					15
08	31	N	10	-0-	-21	-0-			1	1			N	-0-					15
NELTA (SMACKOVER) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. SMACKOVER, NELTA, UNIT					64932 500 828880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HOPKINS							
				WELL #:	1	RRCID ->	042209	COMPL. DATE	01/14/1967	TOTAL	DEPTH	9549	PERF.	9312	-	9402			
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-			3	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-							N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SMACKOVER, NELTA, UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	042706	COMPL. DATE	08/30/1967	TOTAL	DEPTH	9581	PERF.	9426	-	9448		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
DAVIS, BERT					WELL #:	1	RRCID ->	051165	COMPL. DATE	09/01/1971	TOTAL	DEPTH	9550	PERF.	9444	-	9482		
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-			283	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-			900	3			N	-0-					-0-
05	837	N	213	-0-	-624	-0-			213	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-			933	3			N	-0-					-0-
07	930	N	889	-0-	-41	-0-			889	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-							N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 1) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. OLIVER "A" UNIT					65280 004 216378	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: TARRANT							
				WELL #:	13	RRCID ->	255751	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL	DEPTH	3605	PERF.	3336	-	3352			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-															

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT													
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830													
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
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-	-0-	B	-0-							-0-
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810													
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568													
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-		-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-		-0-
05	403 N	397	-0-	-6	B	-0-	397	2		N	-0-		-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	2		N	-0-		-0-
07	1764 N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2		N	-0-		-0-
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-							-0-
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410													
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-	615	2		N	-0-		-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2		N	-0-		-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-		-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-		-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2		N	-0-		-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2		N	-0-		-0-
*08	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-							-0-
XTO ENERGY INC. 945936													
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374													
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-	-0-	B	-0-							-0-
INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620													
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-38	B	-0-	613	2		N	-0-		-0-
03	651 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2		N	-0-		-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2		N	-0-		-0-
05	620 N	602	-0-	-18	B	-0-	602	2		N	-0-		-0-
06	600 N	574	-0-	-26	B	-0-	574	2		N	-0-		-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2		N	-0-		-0-
08	589 N	585	-0-	-4	B	-0-	585	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-							-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)				//CONT.//		65280 004	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936											
INDIAN CREEK				WELL #:		H 1 C	RRCID ->	198388	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 3442 - 7167				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-																	
INDIAN CREEK																	
				WELL #:		F 1 C	RRCID ->	198974	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 3394 - 3714				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2		N	-0-					-0-	
04	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2		N	-0-					-0-	
05	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		N	-0-					-0-	
06	330 N	305	-0-	-25	B	-0-	305	2		N	-0-					-0-	
07	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-					-0-	
*08	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
INDIAN CREEK																	
				WELL #:		D 2-C	RRCID ->	254048	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 3423 - 3615				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
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-																	
NEWARK, EAST (ATOKA 2)						65280 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC						894810											
INDIAN CREEK				WELL #:		C 1	RRCID ->	196524	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3392 - 3432				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK																	
				WELL #:		B 8	RRCID ->	241950	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF. 3392 - 3426				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK																	
				WELL #:		B 5	RRCID ->	243549	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3402 - 3430				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT																		
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810																		
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	870 N	784	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	837 N	817	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	837 N	812	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416																		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																		
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000																		
03	SWR 10	987	-0-	-0-	987	93767	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	772	-0-	-0-	772	94539	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1143	-0-	-0-	1143	95682	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1118	-0-	-0-	1118	96800	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1165	-0-	-0-	1165	97965	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1120	-0-	-0-	1120	99085	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458																		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416																		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436																		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3275 - 3627	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
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-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254053		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 7323		PERF. N/A	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
08	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	
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N -0-	-0-	
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N -0-	-0-	
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N -0-	-0-	
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N -0-	-0-	
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N -0-	-0-	
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N -0-	-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 3463 - 3469	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-	
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-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810									
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3562	
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2		N -0-	-0-	
04	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2		N -0-	-0-	
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2		N -0-	-0-	
06	1080 N	888	-0-	-192	-0-	888	2		N -0-	-0-	
07	1085 N	871	-0-	-214	-0-	871	2		N -0-	-0-	
08	1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2		N -0-	-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810														
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-		2000	2		N	-0-			-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717	2		N	-0-			-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		1909	2		N	-0-			-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		1653	2		N	-0-			-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1728	2		N	-0-			-0-
*08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1690	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)											CAPACITY			CNTY: TARRANT								
XTO ENERGY INC.																						
INDIAN CREEK																						
WELL #: L 1											RRCID -> 192570			COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		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		
03		SWR 10	760	-0-	760	111379	760	2				N	-0-					-0-				
04		SWR 10	722	-0-	722	112101	722	2				N	-0-					-0-				
05		SWR 10	734	-0-	734	112835	734	2				N	-0-					-0-				
06		SWR 10	704	-0-	704	113539	704	2				N	-0-					-0-				
07		SWR 10	1003	-0-	1003	114542	1003	2				N	-0-					-0-				
08		SWR 10	1156	-0-	1156	115698	1156	2				N	-0-					-0-				
INDIAN CREEK											WELL #: M 1 C			RRCID -> 200115			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814		
03		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2				N	-0-					-0-				
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2				N	-0-					-0-				
05		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2				N	-0-					-0-				
06		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2				N	-0-					-0-				
07		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2				N	-0-					-0-				
*08		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2				N	-0-					-0-				
INDIAN CREEK											WELL #: I 3 C			RRCID -> 208290			COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291		
03		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2				N	-0-					-0-				
04		1020 N	993	-0-	-27	-0-	993	2				N	-0-					-0-				
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2				N	-0-					-0-				
06		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				N	-0-					-0-				
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2				N	-0-					-0-				
*08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2				N	-0-					-0-				
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)											CAPACITY			CNTY: TARRANT								
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC																						
INDIAN CREEK																						
WELL #: C 1											RRCID -> 198315			COMPL. DATE 11/30/2002			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
XTO ENERGY INC.											CAPACITY			CNTY: TARRANT								
INDIAN CREEK																						
WELL #: G 1											RRCID -> 192566			COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		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.		//CONT.// 945936												
INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627						
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05	465 N	455	-0-	-10	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 2-C		RRCID -> 254055		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
INDIAN CREEK		WELL #:		D 5-C	RRCID ->	254285	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220 PERF. 3463 - 3582
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2		N	-0-	-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-	-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415 2		N	-0-	-0-
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	427 2		N	-0-	-0-
*08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264 PERF. 3404 - 3591
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-	-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-	-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-	-0-
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-	-0-
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-	-0-
*08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-	-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699						
SOUTH LAKE		WELL #:		2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475 PERF. N/A
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810						
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290 PERF. 3240 - 4674
03	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096 2		N	-0-	-0-
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052 2		N	-0-	-0-
05	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074 2		N	-0-	-0-
06	1050 N	966	-0-	-84	-0-	966 2		N	-0-	-0-
07	1085 N	957	-0-	-128	-0-	957 2		N	-0-	-0-
08	1085 N	896	-0-	-189	-0-	896 2		N	-0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		T 1	RRCID ->	199657	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	6570 PERF. 4816 - 4826
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC.				945936						
INDIAN CREEK		WELL #:		Q 1 C	RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302 PERF. 4996 - 5488
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-	-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-	-0-
05	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965 2		N	-0-	-0-
06	990 N	814	-0-	-176	-0-	814 2		N	-0-	-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-	-0-
*08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)															//CONT.// 65280 008					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: TARRANT				
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																			
INDIAN CREEK															WELL #: M 1					RRCID -> 198876					COMPL. DATE 06/13/2002					TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-											
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-											
INDIAN CREEK																																		
															WELL #: B 1					RRCID -> 198877					COMPL. DATE 11/02/2003					TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498				
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-											
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-											
INDIAN CREEK																																		
															WELL #: I 6 C					RRCID -> 207175					COMPL. DATE 11/01/2004					TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390				
03		1780 N	1780		-0-	-0-	-0-	-0-		1780	2				N		-0-						-0-											
04		1749 N	1749		-0-	-0-	-0-	-0-		1749	2				N		-0-						-0-											
05		1722 N	1722		-0-	-0-	-0-	-0-		1722	2				N		-0-						-0-											
06		1628 N	1628		-0-	-0-	-0-	-0-		1628	2				N		-0-						-0-											
07		1641 N	1641		-0-	-0-	-0-	-0-		1641	2				N		-0-						-0-											
*08		1587 N	1587		-0-	-0-	-0-	-0-		1587	2				N		-0-						-0-											
INDIAN CREEK																																		
															WELL #: I 3					RRCID -> 208293					COMPL. DATE 05/04/2004					TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713				
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-											
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-											
INDIAN CREEK																																		
															WELL #: F 4-C					RRCID -> 254059					COMPL. DATE 04/16/2005					TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621				
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-											
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-											
NEWARK, EAST (ATOKA 5)																																		
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY															65280 009					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: TARRANT				
ROLLING V RANCH E															858240																			
															WELL #: 1					RRCID -> 209253					COMPL. DATE 04/23/2005					TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5502 - 5550				
03		651 N	601		-0-	-50	-0-	-0-		601	3				N		-0-						-0-											
04		600 N	422		-0-	-178	-0-	-0-		422	3				N		-0-						-0-											
05		713 N	466		-0-	-247	-0-	-0-		466	3				N		-0-						-0-											
06		570 N	421		-0-	-149	-0-	-0-		421	3				N		-0-						-0-											
07		464 N	464		-0-	-0-	-0-	-0-		464	3				N		-0-						-0-											
08		465 N	443		-0-	-22	-0-	-0-		443	3				N		-0-						-0-											

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		//CONT.//		65280 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810								
INDIAN CREEK		WELL #: T 1			RRCID -> 199655	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 5358	-	5426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
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-	
XTO ENERGY INC.				945936								
INDIAN CREEK		WELL #: L 1			RRCID -> 191579	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 5308	-	5374		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
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-	
INDIAN CREEK		WELL #: P 1			RRCID -> 199718	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5452	-	5502		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
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-	
INDIAN CREEK		WELL #: R 1			RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5432	-	5466		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
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-	
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1			RRCID -> 201701	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7302	PERF. 5442	-	5488		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						-0-	
INDIAN CREEK		WELL #: I 3			RRCID -> 208291	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 7132	PERF. 5240	-	5291		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
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-	

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. OLIVER "A" UNIT				65280 210 216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TARRANT			
				WELL #:	6	RRCID ->	210356	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL	DEPTH	6142	PERF. 5972 - 5978
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OLIVER "A" UNIT				WELL #:	G 8	RRCID ->	213567	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 5929 - 5945
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	675	1	1608	2	N	-0-		-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	645	1	1272	2	N	-0-		-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	674	1	1477	2	N	-0-		-0-
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	643	1	1279	2	N	-0-		-0-
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	659	1	1118	2	N	-0-		-0-
*08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	652	1	958	2	N	-0-		-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. MCFARLAND				WELL #:	E 1	RRCID ->	273796	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL	DEPTH	6630	PERF. 5676 - 5740
03	58280 X	34421	-0-	-23859	-0-	1180	1	32924	2	N	288	335 1	218
04	45930 X	30518	-0-	-15412	-0-	1075	1	29223	2	N	200	170 1	248
05	44082 X	29662	-0-	-14420	-0-	973	1	28451	2	N	216	169 1	295
06	38490 X	26510	-0-	-11980	-0-	1266	1	25073	2	N	155	166 1	284
07	37107 X	24770	-0-	-12337	-0-	1006	1	23626	3	N	125	179 1 3 8	227
08	33232 X	23638	-0-	-9594	-0-	1187	1	22317	3	N	122	169 1	180
MCFARLAND				WELL #:	G 1	RRCID ->	274266	COMPL. DATE	10/27/2013	TOTAL	DEPTH	6450	PERF. 5610 - 5682
03	20631 X	4984	-0-	-15647	-0-	169	1	4725	2	N	82	164 1	253
04	5700 X	4653	-0-	-1047	-0-	162	1	4407	2	N	76	162 1	167
05	5797 X	4457	-0-	-1340	-0-	146	1	4259	2	N	47		214
06	5070 X	4235	-0-	-835	-0-	199	1	3950	2	N	78		292
07	5239 X	4057	-0-	-1182	-0-	165	1	3870	3	N	20	2 1 3 8	307
08	4991 X	4149	-0-	-842	-0-	210	1	3939	3	N	-0-		307
MCFARLAND				WELL #:	F 1	RRCID ->	275734	COMPL. DATE	11/29/2013	TOTAL	DEPTH	6625	PERF. 5750 - 5820
03	12341 X	-0-	-0-	-12341	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	59 X	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	750	-0-	750	750	38	1	712	3	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	28706 X	436	-0-	-28270	-0-	15	1 421 2	N	-0-			11
04	27780 X	963	-0-	-26817	-0-	34	1 929 2	N	-0-			11
05	28706 X	1483	-0-	-27223	-0-	49	1 1434 2	N	-0-			11
06	27780 X	1457	-0-	-26323	-0-	69	1 1374 3	N	13			24
						14	9					
07	28706 X	1155	-0-	-27551	-0-	47	1 1108 3	N	-0-			24
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690												
03	1798 X	1294	-0-	-504	-0-	45	1 1249 2	N	-0-	1 1		-0-
04	1740 X	1002	-0-	-738	-0-	36	1 966 2	N	-0-			-0-
05	1798 X	886	-0-	-912	-0-	29	1 857 2	N	-0-			-0-
06	1740 X	596	-0-	-1144	-0-	29	1 567 2	N	-0-			-0-
07	1798 X	641	-0-	-1157	-0-	26	1 615 3	N	-0-			-0-
*08	726 X	726	-0-	-0-	-0-	37	1 689 3	N	-0-			-0-
J-W OPERATING CO. 427960												
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780												
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2	N	-0-			-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2	N	-0-			-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665												
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936												
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-			-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
*08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902												
03	3596 X	3225	-0-	-371	-0-	3225	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	3003	-0-	-267	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
05	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	3146	2	N	-0-			-0-
06	3240 X	3165	-0-	-75	-0-	3165	2	N	-0-			-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-			-0-
*08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2	N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936												
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)				65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: TARRANT			
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043											
PENT				WELL #: 1		RRCID -> 204836		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3452 - 3460			
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	
03	1116 N	930	-0-	-186	-0-	930	3			N	-0-			50	
04	990 N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-			50	
05	1023 N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-			50	
06	900 N	405	-0-	-495	-0-	405	3			N	-0-			50	
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			50	
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			50	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
CHIEF PENT				WELL #: 6		RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3430 - 3448			
03	961 N	944	-0-	-17	-0-	27	1	917	2	N	-0-			-0-	
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	27	1	876	2	N	-0-			-0-	
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	28	1	898	2	N	-0-			-0-	
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	27	1	865	2	N	-0-			-0-	
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	28	1	883	2	N	-0-			-0-	
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	-0-			-0-	
ELKINS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3150 - 3171			
03	2015 X	1682	-0-	-333	-0-	52	1	1630	2	N	-0-			-0-	
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	64	1	1895	2	N	-0-			-0-	
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	68	1	1997	2	N	-0-			-0-	
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	68	1	1967	2	N	-0-			-0-	
07	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	58	1	1702	2	N	-0-			-0-	
*08	2077 N	1568	-0-	-509	-0-	52	1	1516	2	N	-0-			-0-	
OPHELIA SONS GU				WELL #: 1		RRCID -> 274268		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 6785		PERF. 3983 - 5183			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810											
INDIAN CREEK				WELL #: C 1		RRCID -> 196550		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 3240 - 3270			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	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			
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-	
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-	
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-	
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-	
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810														
INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610														
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
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630														
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-			-0-
05	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-			-0-
06	570 N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-			-0-
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-			-0-
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488														
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
06	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380														
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-			-0-
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
*08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205														
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1302 N	837	-0-	-465	-0-	19	1	818	2	N	-0-			-0-
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	14	1	599	2	N	-0-			-0-
05	558 N	198	-0-	-360	-0-	5	1	193	2	N	-0-			-0-
06	810 N	458	-0-	-352	-0-	11	1	447	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	163	-0-	-2906	-0-	4	1	159	2	N	-0-			-0-
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	N	-0-			-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0														
03	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	43	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	44	1	1747	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1735	-0-	-65	-0-	42	1	1693	2	N	-0-			-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	41	1	1659	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	39	1	1659	2	N	-0-			-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403														
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	80	1	2229	2	N	-0-			-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	78	1	2169	2	N	-0-			-0-
05	2356 N	1962	-0-	-394	-0-	69	1	1893	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1774	-0-	-446	-0-	62	1	1712	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1893	-0-	-432	-0-	67	1	1826	2	N	-0-			-0-
08	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	67	1	1801	2	N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374														
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-			11
04	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-			11
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			11
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-			11
07	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-			11
08	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-			11
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622														
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	N	-0-			-0-
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	42	1	617	2	N	-0-			-0-
05	713 N	662	-0-	-51	-0-	43	1	619	2	N	-0-			-0-
06	780 N	510	-0-	-270	-0-	32	1	478	2	N	-0-			-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	2	N	-0-			-0-
*08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	46	1	696	2	N	-0-			-0-
INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610														
03	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
05	1829 N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			N	-0-			-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
*08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)														CNTY: TARRANT	
XTO ENERGY INC.															
INDIAN CREEK															
WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466															
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
03	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-				-0-
04	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-				-0-
05	682 N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-				-0-
06	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-				-0-
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-				-0-
*08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624															
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-				-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-				-0-
07	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-				-0-
08	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
INDIAN CREEK															
WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420															
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				-0-
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-				-0-
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-				-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-				-0-
04	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-				-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-				-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-				-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				-0-
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
INDIAN CREEK															
WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT					
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC				894810										
INDIAN CREEK				WELL #: B 5	RRCID -> 243550	COMPL. DATE 01/31/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2982	-	3066				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936										
INDIAN CREEK				WELL #: J 1	RRCID -> 196531	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 7216	PERF. 2946	-	2968				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK				WELL #: P 1	RRCID -> 196532	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3156	-	3180				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
O. L. HILL (WOODBINE)				66395 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NAVARRO					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624										
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428	-	3454				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

O. L. HILL (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
BAXTER, RUBY C. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)														
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.														
MCGREW UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF. 15484 - 15547														
03	5198		3614	-0-	-1584	-0-	3614	3		N	-0-			-0-
04	5198		3604	-0-	-1594	-0-	3604	3		N	-0-			-0-
05	3007		2539	-0-	-468	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
06	3861		3861	-0-	-0-	-0-	3861	3		N	-0-			-0-
07	3267		3267	-0-	-0-	-0-	3267	3		N	-0-			-0-
*08	4279		4279	-0-	-0-	-0-	4279	3		N	-0-			-0-
OAKWOOD, W. (PETTIT)														
BROOKS PETROLEUM COMPANY														
KUHLRIK, CARL T.														
WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872														
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2014 - P/A 12/30/14														
OLETHA (COTTON VALLEY SAND)														
C6 OPERATING, L.L.C.														
BAKER GAS UNIT														
WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67102 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LINN OPERATING, INC.				501545										
FOWLER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	164050	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.	9672 - 9976
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	24	37 1	2 7	18
*01	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	75	1	1776	2	Y	21	22 1		17
						23	9							
*02	DLQ G-10	1748	-0-	1748	1748	70	1	1617	2	Y	55	49 1		23
						61	9							
*03	DLQ G-10	1552	-0-	1552	3300	69	1	1476	2	Y	6	20 1		9
						7	9							
*04	900 N	1661	-0-	761	4061	70	1	1572	2	Y	17	20 1		6
						19	9							
*05	3100 N	1730	-0-	-1370	2691	70	1	1637	2	Y	21	12 1		15
						23	9							
06	3000 N	1710	-0-	-1290	1401	71	1	1608	2	Y	28	32 1		11
						31	9							
*07	3100 N	1779	-0-	-1321	80	76	1	1688	2	Y	14	19 1		6
						15	9							
*08	1857 N	1777	-0-	-80	-0-	78	1	1688	2	Y	10	8 1		8
						11	9							
MARATHON OIL COMPANY				525380										
SIMS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	160959	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL	DEPTH	10370	PERF.	9146 - 9975
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KING GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLETHA (PETTIT)				67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
MARATHON OIL COMPANY				525380										
MASON, LULA				WELL #:	10	RRCID ->	176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7277 - 7496
03	3813 X	2344	-0-	-1469	-0-	4	1	2339	2	N	1	1 8		17
						1	9							
04	3510 X	1884	-0-	-1626	-0-	21	1	1862	2	N	1			18
						1	9							
05	3906 X	2090	-0-	-1816	-0-	19	1	2070	2	N	1	1 8		18
						1	9							
06	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	9	1	3648	2	N	2	2 8		18
						2	9							
07	3658 X	3585	-0-	-73	-0-	61	1	3523	2	N	1	1 8		18
						1	9							
*08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	108	1	3400	2	N	67	2 8		83
						74	9							
MASON, LULA				WELL #:	9	RRCID ->	194089	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	7299 - 7468
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLETHA (PETTIT)			//CONT.//			67102 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//			525380															
MASON, LULA			WELL #:			16	RRCID -> 207338			COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7512						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MASON, LULA			WELL #:			17	RRCID -> 207340			COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7246 - 7462						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MASON, LULA			WELL #:			18	RRCID -> 207341			COMPL. DATE 07/23/2004			TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7239 - 7397						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
KING			WELL #:			1	RRCID -> 241516			COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246 - 7286						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MASON, LULA			WELL #:			2	RRCID -> 246939			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7236 - 7398						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MASON, LULA			WELL #:			3	RRCID -> 246940			COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 12350		PERF. 7636 - 8029						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
HENDERSON, HAZEL			WELL #:			6	RRCID -> 253722			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266 - 7432						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

OLETHA (PETTIT)											CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SND OPERATING, L.L.C.																		
ROBERTS, J. B.																		
//CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED											CAPACITY							
797127																		
WELL #: 1											RRCID -> 256961		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7406 - 7823	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XTO ENERGY INC.											945936							
COX, GEORGIA GAS UNIT											WELL #: 3		RRCID -> 171540		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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-	
GEORGIA COX GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 179478		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440	
03	3627 X	3476	-0-	-151	-0-	3476	2				Y	-0-					19	
04	3510 X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2				Y	-0-					19	
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2				Y	-0-					19	
06	3360 X	3264	-0-	-96	-0-	3264	2				Y	-0-					19	
07	3472 X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2				Y	-0-					19	
08	3379 X	3177	-0-	-202	-0-	3177	2				Y	-0-					19	
COX, GEORGIA GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 187183		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OLETHA (RODESSA)											67102 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
MARATHON OIL COMPANY											525380							
HENDERSON, R. L. HEIRS											WELL #: 1		RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMASON											WELL #: 1		RRCID -> 155013		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

OLETHA (RODESSA)			//CONT.//			67102 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
MARATHON OIL COMPANY			//CONT.//			525380															
YARBROUGH TRUST			WELL #:			2	RRCID -> 181324			COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
VALENCE OPERATING COMPANY						881167															
SIMS, COLLIE			WELL #:			3	RRCID -> 180115			COMPL. DATE 05/26/2000			TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
XTO ENERGY INC.						945936															
COX, GEORGIA, GU O/A			WELL #:			1 T	RRCID -> 015558			COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	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 #:			1	RRCID -> 145412			COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7594 - 7956								
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	2				N	-0-					-0-		
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
BAKER GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 152970			COMPL. DATE 11/09/1994			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870								
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-		300	2				N	-0-					-0-		
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-		523	2				N	-0-					-0-		
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-		779	2				N	-0-					-0-		
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-		1140	2				N	-0-					-0-		
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		1219	2				N	-0-					-0-		
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-							N	NO RPT					-0-		
BAKER GAS UNIT			WELL #:			3-C	RRCID -> 156084			COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918								
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-		692	2				N	-0-					-0-		
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-		804	2				N	-0-					-0-		
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-		864	2				N	-0-					-0-		
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-		842	2				N	-0-					-0-		
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-		839	2				N	-0-					-0-		
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-							N	NO RPT					-0-		

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
 BAKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160189 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7660 - 7764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

LINN OPERATING, INC. 501545
 J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	22989 X	22989	-0-	-0-	-0-	1886	1	21103	2	N	-0-	48 7		-0-
*01	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	1182	1	4777	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	5390	-0-	5390	5390	1084	1	4306	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	5589	-0-	5589	10979	1350	1	4239	2	N	-0-			-0-
*04	16728 X	5749	-0-	-10979	-0-	1311	1	4438	2	N	-0-			-0-
*05	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	1340	1	4390	2	N	-0-			-0-
06	5520 X	5503	-0-	-17	-0-	1300	1	4203	2	N	-0-			-0-
07	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	1318	1	5050	2	N	-0-			-0-
*08	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	1375	1	4913	2	N	-0-			-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10463 X	10463	-0-	-0-	-0-	423	1	10040	2	N	-0-	25 7		-0-
*01	5456 X	1749	-0-	-3707	-0-	71	1	1678	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629	67	1	1562	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1372	-0-	1372	3001	62	1	1310	2	N	-0-			-0-
*04	4099 X	1098	-0-	-3001	-0-	47	1	1051	2	N	-0-			-0-
*05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	N	-0-			-0-
06	14197 X	14197	-0-	-0-	-0-	602	1	13595	2	N	-0-			-0-
07	27356 X	27356	-0-	-0-	-0-	1179	1	26177	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	27696	-0-	24596	24596	1229	1	26467	2	N	-0-			-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	620	1	13982	2	N	-0-			-0-
*01	3689 X	3327	-0-	-362	-0-	165	1	3162	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2844	-0-	2844	2844	144	1	2700	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2922	-0-	2922	5766	161	1	2761	2	N	-0-			-0-
*04	8830 X	3064	-0-	-5766	-0-	159	1	2905	2	N	-0-			-0-
*05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	158	1	2955	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2998	-0-	-62	-0-	156	1	2842	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	161	1	2877	2	N	-0-			-0-
*08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	164	1	2858	2	N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. L O NETTLES		//CONT.// //CONT.//		67102 620 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
				WELL #:		1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7360 - 7538			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	17205 X	-0-	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	20	13	1	3	7	15
*01	18631 X	15960	-0-	-0-	-2671	-0-	645	1	15262	2	Y	48	53	1			10
							53	9									
*02	DLQ G-10	14334	-0-	-0-	14334	14334	591	1	13704	2	Y	35	28	1			17
							39	9									
*03	DLQ G-10	14894	-0-	-0-	14894	29228	668	1	14194	2	Y	29	35	1			11
							32	9									
*04	44464 X	15236	-0-	-0-	-29228	-0-	648	1	14584	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
*05	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	14599	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
06	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	14158	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	-0-	652	1	14470	2	Y	35	27	1			8
							39	9									
*08	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	14228	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
L O NETTLES				WELL #:		2		RRCID -> 271100		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 7311 - 7504			
*12	16058 X	-0-	-0-	-0-	-16058	-0-					N	10	4	1	1	7	6
*01	16213 X	14297	-0-	-0-	-1916	-0-	579	1	13705	2	N	12	15	1			3
							13	9									
*02	DLQ G-10	12615	-0-	-0-	12615	12615	521	1	12085	2	N	8	6	1			5
							9	9									
*03	DLQ G-10	12756	-0-	-0-	12756	25371	572	1	12159	2	N	23	20	1			8
							25	9									
*04	38353 X	12982	-0-	-0-	-25371	-0-	552	1	12412	2	N	16	11	1			13
							18	9									
*05	13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	12523	2	N	16	21	1			8
							18	9									
06	13140 X	12571	-0-	-0-	-569	-0-	532	1	12033	2	N	5	5	1			8
							6	9									
07	13051 X	12935	-0-	-0-	-116	-0-	556	1	12338	2	N	37	32	1			13
							41	9									
*08	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	-0-	560	1	12067	2	N	12	9	1			16
							13	9									
NETTLES, L.O. GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 271827		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7403 - 7916			
*12	2263 X	-0-	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2821 X	2368	-0-	-0-	-453	-0-	934	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2102	-0-	-0-	2102	2102	842	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2137	-0-	-0-	2137	4239	930	1	1207	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1758	-0-	-0-	1758	5997	884	1	874	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	1826	-0-	-0-	1826	7823	874	1	952	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1834	-0-	-0-	1834	9657	887	1	947	2	Y	-0-					-0-
*07	11313 X	1656	-0-	-0-	-9657	-0-	904	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	1736 N	1619	-0-	-0-	-117	-0-	863	1	756	2	Y	-0-					-0-
THOMASON, J.R. GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 272434		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440			
*12	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	13838	2	N	-0-					-0-
*01	5487 X	3039	-0-	-0-	-2448	-0-	123	1	2916	2	N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	2499	-0-	-0-	2499	2499	103	1	2396	2	N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	2398	-0-	-0-	2398	4897	108	1	2290	2	N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	2307	-0-	-0-	2307	7204	98	1	2209	2	N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	2154	-0-	-0-	2154	9358	89	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1986	-0-	-0-	1986	11344	84	1	1902	2	N	-0-					-0-
*07	13282 X	1938	-0-	-0-	-11344	-0-	83	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	2077 X	1830	-0-	-0-	-247	-0-	81	1	1749	2	N	-0-					-0-

(GWN415)

10/16/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 868

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY MASON, LULA				//CONT.//	67102 620 525380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
				WELL #:	2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 7236	-	8956	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	5456 X	1691	-0-	-3765	-0-		3 1 12 9	1676	2	N	11	11	8			35
04	4350 X	1508	-0-	-2842	-0-		17 1	1491	2	N	-0-					35
05	3441 X	1463	-0-	-1978	-0-		13 1 13 9	1437	2	N	12	12	8			35
06	2070 X	749	-0-	-1321	-0-		2 1 2 9	745	2	N	2					37
07	1984 X	619	-0-	-1365	-0-		11 1	608	2	N	-0-					37
*08	1705 X	565	-0-	-1140	-0-		17 1 1 9	547	2	N	1	1	8			37
HENDERSON, HAZEL				WELL #:	1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH	9898	PERF. 8588	-	8778	
03	2294 X	177	-0-	-2117	-0-		14 1 9 9	154	2	N	8	8	8			29
04	1380 X	447	-0-	-933	-0-		97 1	350	2	N	-0-					29
05	2325 X	1608	-0-	-717	-0-		218 1 9 9	1381	2	N	8	8	8			29
06	966 X	966	-0-	-0-	-0-		60 1 12 9	894	2	N	11					40
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-		370 1 4 9	305	2	N	4					44
*08	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-		742 1 12 9	1595	2	N	11	11	8			44
MASON, LULA				WELL #:	3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL	DEPTH	12350	PERF. 7636	-	9111	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
MASON, LULA				WELL #:	4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL	DEPTH	9250	PERF. 7560	-	8048	
03	6262 X	4597	-0-	-1665	-0-		48 1 8 9	4541	2	N	7	7	8			17
04	4740 X	4238	-0-	-502	-0-		247 1 4 9	3987	2	N	4					21
05	7037 X	4950	-0-	-2087	-0-		283 1 9 9	4658	2	N	8	8	8			21
06	4980 X	4259	-0-	-721	-0-		78 1 9 9	4172	2	N	8					29
07	5146 X	4724	-0-	-422	-0-		517 1 4 9	4203	2	N	4					33
*08	4960 X	4951	-0-	-9	-0-		925 1 9 9	4017	2	N	8	8	8			33
HENDERSON, HAZEL				WELL #:	2	RRCID ->	144087	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL	DEPTH	9300	PERF. 8178	-	8232	
03	1085 N	585	-0-	-500	-0-		1 1	584	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	637	-0-	-503	-0-		7 1	630	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	711	-0-	-591	-0-		6 1	705	2	N	-0-					-0-
06	570 N	441	-0-	-129	-0-		1 1	440	2	N	-0-					-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-		15 1	839	2	N	-0-					-0-
*08	713 N	629	-0-	-84	-0-		19 1	610	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380												
MASON, LULA		WELL #:		5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH		9300 PERF. 7561 - 9120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3906 X	2186	-0-	-1720	-0-	34 6	1 9	2146	2	N	5	5	8			18
04	3030 X	1563	-0-	-1467	-0-	213	1	1350	2	N	-0-					18
05	4154 X	2851	-0-	-1303	-0-	235	1	2610	2	N	5	5	8			18
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	66 6	1 9	2877	2	N	6					24
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	439 7	1 9	2762	2	N	4					28
*08	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	782 4	1 9	2802	2	N	7	7	8			28
MASON, LULA		WELL #:		6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 7490 - 9261				
03	15190 X	14634	-0-	-556	-0-	26 8	1 9	14600	2	N	7	7	8			21
04	14300 X	14300	-0-	-0-	-0-	160 6	1 9	14134	2	N	5					26
05	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	139 7	1 9	14918	2	N	6	6	8			26
06	14160 X	13826	-0-	-334	-0-	37 10	1 9	13779	2	N	9					35
07	14787 X	14672	-0-	-115	-0-	249 1	1 9	14417	2	N	5					40
*08	15066 X	14848	-0-	-218	-0-	454 6	1 9	14383	2	N	10	10	8			40
ARCHER-BATTLE		WELL #:		2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 7452 - 7576				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YARBROUGH		WELL #:		1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9512 PERF. 8230 - 8274		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YARBROUGH TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH		10800 PERF. 7509 - 7840				
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	3	1	1478	2	N	-0-					1
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	2	N	-0-					1
05	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	10	1	1125	2	N	-0-					1
06	1440 N	906	-0-	-534	-0-	3	1	903	2	N	-0-					1
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	18	1	1032	2	N	-0-					1
*08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	33	1	1053	2	N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY KING			//CONT.// 67102 620 //CONT.// 525380 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 150941		CAPACITY COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246 - 7866		CNTY: LIMESTONE				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
MASON, LULA			WELL #: 10			RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7598 - 7746						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
MASON, LULA			WELL #: 7			RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8860 - 9038						
03	8246 X	6890	-0-	-1356	-0-	12	1	6870	2	N	7	7	8					23
						8	9											
04	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	90	1	7938	2	N	8							31
						9	9											
05	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	88	1	9402	2	N	11	11	8					31
						12	9											
06	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	23	1	8843	2	N	15							46
						17	9											
07	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	150	1	8663	2	N	6							52
						7	9											
*08	9517 X	9278	-0-	-239	-0-	283	1	8978	2	N	15	15	8					52
						17	9											
HENDERSON, HAZEL			WELL #: 5			RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8165 - 8674						
03	5704 X	3182	-0-	-2522	-0-	59	1	3104	2	N	17	17	8					54
						19	9											
04	4200 X	3052	-0-	-1148	-0-	319	1	2733	2	N	-0-							54
05	6107 X	4371	-0-	-1736	-0-	289	1	4061	2	N	19	19	8					54
						21	9											
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	79	1	3745	2	N	20							74
						22	9											
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	526	1	3962	2	N	11							85
						12	9											
*08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	904	1	3949	2	N	21	21	8					85
						23	9											
HENDERSON, R.L. HEIRS			WELL #: 2			RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7590 - 7732						
03	620 N	471	-0-	-149	-0-	1	1	470	2	N	-0-							1
04	540 N	439	-0-	-101	-0-	5	1	434	2	N	-0-							1
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	4	1	509	2	N	-0-							1
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	2	N	-0-							1
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	N	-0-							1
*08	527 N	478	-0-	-49	-0-	14	1	464	2	N	-0-							1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380													
YARBROUGH TRUST		WELL #:		3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
MASON, LULA		WELL #:		8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852							
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	3	1	1741	2	N	-0-						2
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	N	-0-						2
05	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	17	1	1819	2	N	-0-						2
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	5	1	1679	2	N	-0-						2
07	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	29	1	1700	2	N	-0-						2
*08	1829 N	1722	-0-	-107	-0-	53	1	1669	2	N	-0-						2
KING		WELL #:		2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920							
03	4092 X	4033	-0-	-59	-0-	262	1	3771	2	N	-0-						43
04	3900 X	3721	-0-	-179	-0-	233	1	3488	2	N	-0-						43
05	4030 X	3817	-0-	-213	-0-	265	1	3552	2	N	-0-						43
06	3900 X	3650	-0-	-250	-0-	254	1	3396	2	N	-0-						43
07	4030 X	2616	-0-	-1414	-0-	263	1	2353	2	N	-0-						43
*08	4030 X	3681	-0-	-349	-0-	253	1	3428	2	N	-0-						43
SIMS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						1
SIMS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875							
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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-
SIMS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						6

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
MARATHON OIL COMPANY				//CONT.//		525380												
ARCHER-BATTLE				WELL #:		5	RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330		PERF. 7732 - 7878					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
YARBROUGH TRUST				WELL #:		4	RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 7671 - 7768					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHITE				WELL #:		1	RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7735 - 7746					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
MASON, LULA				WELL #:		12	RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7788 - 9478					
03	5239 X	4322	-0-	-917	-0-	42	1	4270	2	N	9	9 8					37	
						10	9											
04	4410 X	4385	-0-	-25	-0-	227	1	4158	2	N	-0-						37	
05	5611 X	3519	-0-	-2092	-0-	299	1	3210	2	N	9	9 8					37	
						10	9											
06	4320 X	2857	-0-	-1463	-0-	89	1	2759	2	N	8						45	
						9	9											
07	4526 X	3446	-0-	-1080	-0-	583	1	2860	2	N	3						48	
						3	9											
*08	4526 X	3591	-0-	-935	-0-	1068	1	2515	2	N	7	7 8					48	
						8	9											
YARBROUGH TRUST				WELL #:		6	RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818		PERF. 7666 - 8160					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
MASON, LULA				WELL #:		13	RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7478 - 9608					
03	1147 N	993	-0-	-154	-0-	2	1	991	2	N	-0-						-0-	
04	1110 N	789	-0-	-321	-0-	9	1	780	2	N	-0-						-0-	
05	1240 N	793	-0-	-447	-0-	7	1	786	2	N	-0-						-0-	
06	960 N	759	-0-	-201	-0-	2	1	757	2	N	-0-						-0-	
07	806 N	768	-0-	-38	-0-	13	1	755	2	N	-0-						-0-	
*08	806 N	731	-0-	-75	-0-	22	1	709	2	N	-0-						-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK) MARATHON OIL COMPANY HENDERSON, HAZEL													CNTY: LIMESTONE				
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 525380																	
WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401																	
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			
03	8029 X	6034	-0-	-1995	-0-	55 20	1 9	5959	2	N	18	18	8	63			
04	6750 X	5439	-0-	-1311	-0-	318	1	5121	2	N	-0-			63			
05	8804 X	6319	-0-	-2485	-0-	286	1	6010	2	N	21	21	8	63			
06	6720 X	6190	-0-	-530	-0-	23 79	9 1	6089	2	N	20			83			
07	6944 X	6808	-0-	-136	-0-	533	1	6263	2	N	11			94			
*08	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	12 963	9 1	6398	2	N	22	22	8	94			
						24	9										
YARBROUGH TRUST													WELL #: 7	RRCID -> 179516	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	96			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96			
MASON, LULA													WELL #: 11	RRCID -> 179527	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496	
03	5332 X	4127	-0-	-1205	-0-	44 14	1 9	4069	2	N	13	13	8	41			
04	4470 X	1763	-0-	-2707	-0-	181	1	1582	2	N	-0-			41			
05	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	101	1	10889	2	N	57	11	8	87			
06	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	63 37	9 1	13977	2	N	181	152	8	116			
07	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	199 172	9 1	9965	2	N	101	58	8	159			
*08	11067 X	4341	-0-	-6726	-0-	111 127	9 1	4007	2	N	188	188	8	159			
						207	9										
HENDERSON, HAZEL													WELL #: 6	RRCID -> 181608	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016	
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	3	1	1664	2	N	-0-			-0-			
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	17	1	1552	2	N	-0-			-0-			
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	15	1	1688	2	N	-0-			-0-			
06	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	4	1	1546	2	N	-0-			-0-			
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	29	1	1656	2	N	-0-			-0-			
*08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	53	1	1652	2	N	-0-			-0-			
ARCHER-BATTLE													WELL #: 6	RRCID -> 181861	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	19			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	19			
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	43 8	1 9	580	2	N	7			26			
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	272	1	766	2	N	4			30			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9			N	7	7	8	30			

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380								
MASON, LULA		WELL #:		14	RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH		9740	PERF. 7529 - 9447
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	5952 X	3370	-0-	-2582	-0-	48 1	3303 2	N	17	17	8	62
04	4590 X	3130	-0-	-1460	-0-	19 9	2887 2	N	-0-			62
05	6448 X	3678	-0-	-2770	-0-	243 1	3379 2	N	18	18	8	62
06	4620 X	3103	-0-	-1517	-0-	279 1	3004 2	N	18			80
07	4216 X	3466	-0-	-750	-0-	20 9	2924 2	N	10			90
*08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	531 1	3092 2	N	20	20	8	90
						11 9						
						958 1						
						22 9						

MASON, LULA		WELL #:		15	RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH		9794	PERF. 8710 - 9357
03	713 N	603	-0-	-110	-0-	1 1	602 2	N	-0-			3
04	690 N	436	-0-	-254	-0-	5 1	431 2	N	-0-			3
05	775 N	572	-0-	-203	-0-	6 1	566 2	N	-0-			3
06	570 N	349	-0-	-221	-0-	1 1	348 2	N	-0-			3
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	9 1	509 2	N	1			4
*08	558 N	426	-0-	-132	-0-	1 9	412 2	N	1	1	8	4
						13 1						
						1 9						

YARBROUGH TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH		9769	PERF. 8720 - 9622
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		10	RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH		9810	PERF. 7558 - 7858
03	5394 X	3676	-0-	-1718	-0-	56 1	3594 2	N	24	24	8	84
04	3960 X	2485	-0-	-1475	-0-	26 9	2129 2	N	-0-			84
05	6045 X	3632	-0-	-2413	-0-	356 1	3275 2	N	24	24	8	84
06	3600 X	2617	-0-	-983	-0-	331 1	2506 2	N	18			102
07	3751 X	3335	-0-	-416	-0-	26 9	2714 2	N	11			113
*08	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	91 1	3435 2	N	22	22	8	113
						20 9						
						609 1						
						12 9						
						1172 1						
						24 9						

WATSON		WELL #:		2	RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH		9720	PERF. 7490 - 7787
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		MARATHON OIL COMPANY		KING UNIT		//CONT.// //CONT.//		67102 620 525380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
						WELL #:		4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2660 1	1012 2	N	-0-				135
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2498 1	790 2	N	-0-				135
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2360 1	753 2	N	-0-				135
06	2550 X	2488	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			2263 1	225 2	N	-0-				135
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2313 1	1515 2	N	-0-				135
*08	2635 X	2362	-0-	-0-	-273	-0-	-0-			2263 1	99 2	N	-0-				135

MASON, LULA						WELL #:		16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MASON, LULA						WELL #:		18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MASON, LULA						WELL #:		17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626			
03	1054 N	407	-0-	-647	-0-	-0-	-0-			1 1	406 2	N	-0-				28
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	484 2	N	-0-				28
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	368 2	N	-0-				28
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	565 2	N	-0-				28
07	496 N	119	-0-	-377	-0-	-0-	-0-			2 1	117 2	N	-0-				28
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			18 1	559 2	N	-0-				28

KING GAS UNIT						WELL #:		3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992			
03	4154 X	3170	-0-	-984	-0-	-0-	-0-			1851 1	1319 2	N	-0-				144
04	4020 X	2685	-0-	-1335	-0-	-0-	-0-			1873 1	812 2	N	-0-				144
05	4154 X	3217	-0-	-937	-0-	-0-	-0-			2148 1	1069 2	N	-0-				144
06	3450 X	3375	-0-	-75	-0-	-0-	-0-			2106 1	1269 2	N	-0-				144
07	3534 X	3284	-0-	-250	-0-	-0-	-0-			2201 1	1083 2	N	-0-				144
*08	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2243 1	1639 2	N	-0-				144

SND OPERATING, L.L.C. ROBERTS, J. B.						797127 WELL #:		2		RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810			
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1114 1	194 2	N	-0-				-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1559 1		N	-0-				-0-
05	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			1364 1		N	-0-				-0-
06	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	-0-	-0-			1174 2		N	-0-				-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1308 2		N	-0-				-0-
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE				
SND OPERATING, L.L.C.																
ROBERTS, J.B.																
WELL #: 3																
RRCID -> 151304																
COMPL. DATE 07/01/1994																
TOTAL DEPTH 8200																
PERF. 7657 - 7765																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
STROUD PETROLEUM, INC.												828082				
SIMS, KENNETH												WELL #: 1				
RRCID -> 158194												COMPL. DATE 03/12/2010				
TOTAL DEPTH 11400												PERF. 6929 - 6946				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-
VICKERY												WELL #: 2				
RRCID -> 218345												COMPL. DATE 11/19/2005				
TOTAL DEPTH 8400												PERF. 8360 - 8376				
03	744 X	708	-0-	-36	-0-	708	2				N	-0-				72
04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2				N	-0-				72
05	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2				N	-0-				72
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2				N	-0-				72
07	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-				72
08	1457 X	940	-0-	-517	-0-	940	2				N	-0-				72
SUGAR ENTERPRISES, LLC												828356				
RITA ANN												WELL #: 1				
RRCID -> 147846												COMPL. DATE 06/09/1994				
TOTAL DEPTH 9900												PERF. 7752 - 7927				
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9		N	4				134
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	311	2	9	9		N	8				142
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9		N	2				144
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9		N	2				146
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	560	2	2	9		N	2				148
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				148
DUNCAN, C.E.												WELL #: 1				
RRCID -> 156524												COMPL. DATE 10/22/2010				
TOTAL DEPTH 9361												PERF. 6734 - 6741				
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9		N	8				80
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2				N	-0-				80
*05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9		N	3				83
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	596	2	8	9		N	7				90
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	603	2	4	9		N	4				94
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				94
VALENCE OPERATING COMPANY												881167				
SIMS, COLLIE												WELL #: 2				
RRCID -> 169080												COMPL. DATE 05/14/1998				
TOTAL DEPTH 8265												PERF. 7441 - 7748				
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2070	2	28	9		Y	25	2	8		170
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2192	2	25	9		Y	23				193
05	3100 N	3540	-0-	440	-0-	3507	2	33	9		Y	30				223
06	3000 N	3604	-0-	604	-0-	3569	2	35	9		Y	32				255
07	3100 N	3387	-0-	287	-0-	3369	2	18	9		Y	16	126	1		145
*08	5174 X	3843	-0-	-1331	-0-	3819	2	24	9		Y	22				167

OLETHA (TRAVIS PEAK)										CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY																	
SIMS, COLLIE																	

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		868 N	657	-0-	-211	-0-	657 2			Y	-0-			10
04		840 N	652	-0-	-188	-0-	652 2			Y	-0-			10
05		868 N	611	-0-	-257	-0-	611 2			Y	-0-			10
06		630 N	341	-0-	-289	-0-	341 2			Y	-0-			10
07		682 N	254	-0-	-428	-0-	254 2			Y	-0-			10
08		620 N	317	-0-	-303	-0-	317 2			Y	-0-			10
OATES, JAMES			WELL #:		1	RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362		PERF. 7980 - 7990		
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	44 1	927 2	N		-0-			-0-
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	40 1	846 2	N		-0-			-0-
05		806 N	580	-0-	-226	-0-	25 1	555 2	N		-0-			-0-
06		900 N	808	-0-	-92	-0-	36 1	772 2	N		-0-			-0-
07		930 N	908	-0-	-22	-0-	40 1	868 2	N		-0-			-0-
*08		889 N	889	-0-	-0-	-0-	40 1	849 2	N		-0-			-0-
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)			67108 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.			945936											
SPENCE "A"			WELL #:		1	RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10398 - 10705		
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			-0-
04		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-			-0-
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2			N	-0-			-0-
06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-			-0-
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-			-0-
08		868 N	629	-0-	-239	-0-	629 2			N	-0-			-0-
SPENCE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9744 - 10498		
03		1116 N	410	-0-	-706	-0-	410 2			N	-0-			-0-
04		1020 N	367	-0-	-653	-0-	367 2			N	-0-			-0-
05		1116 N	380	-0-	-736	-0-	380 2			N	-0-			-0-
06		390 N	232	-0-	-158	-0-	232 2			N	-0-			-0-
07		372 N	219	-0-	-153	-0-	219 2			N	-0-			-0-
08		372 N	253	-0-	-119	-0-	253 2			N	-0-			-0-
OLETHA, SW. (PETTIT)			67108 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
SUGAR ENTERPRISES, LLC			828356											
JONES, CRYSTAL D., GU			WELL #:		1 T	RRCID -> 015554		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7287 - 7293		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
OLETHA, SW. (RODESSA)			67108 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIMESTONE				
APPROACH OPERATING LLC			028625											
TXU MINING COMPANY NORTH			WELL #:		4	RRCID -> 275493		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 6560 - 6565		
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660							10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660							10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660							10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660							10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660							10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	660							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 N/A PERF. 6738 - 6746													
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	N	2	15
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3	18
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	N	5	23
*06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	581	2	9	9	N	8	31
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	593	2	8	9	N	7	38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6746 - 6754													
03	1612	#	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-	155
*04	2136	R	2136	-0-	-0-	-0-	2125	2	11	9	N	10	165
*05	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1465	2	13	9	N	12	177
*06	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-	177
*07	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	N	12	189
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	189
JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738													
03	899	#	674	-0-	-225	-0-	661	2	13	9	N	12	258
*04	635	R	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	N	1	259
*05	736	R	736	-0-	-0-	-0-	722	2	14	9	N	13	272
*06	720	#	718	-0-	-2	-0-	704	2	14	9	N	13	285
*07	744	#	711	-0-	-33	-0-	702	2	9	9	N	8	293
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	293
STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636													
*03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	N	6	184
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	511	2	10	9	N	9	18
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10	28
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	N	7	35
*07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	N	13	48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48
KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769													
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22	79
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1648	2	21	9	N	19	98
*05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1548	2	12	9	N	11	109
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	2	8	9	N	7	116
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1657	2	9	9	N	8	124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE									
XTO ENERGY INC.				945936														
THOMPSON -F-		WELL #:		1	RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6958 - 6962							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	682 N	313	-0-	-0-	-369	-0-	-0-	39	1	274	2	N	-0-					84
04	630 N	222	-0-	-0-	-408	-0-	-0-	36	1	186	2	N	-0-					84
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	-0-					84
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	N	-0-					84
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	N	-0-					84
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	N	-0-					84
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					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (HUFF, C. C. -2)				WELL #:		132	RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10522 - 11751					
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
*07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
*08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)				WELL #:		131	RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954		PERF. 8768 - 10676					
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	600 N	242	-0-	-0-	-358	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
*08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)				WELL #:		150	RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 8664 - 11240					
03	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
*07	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
*08	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -4)				WELL #:		151	RRCID -> 133572		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 11870		PERF.10344 - 11363					
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1034	-0-	-0-	-286	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	1186	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1082	-0-	-0-	-178	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*07	1054 N	925	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	1178 N	1020	-0-	-0-	-158	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3627 X	2506	-0-	-1121	-0-	2506	3			N	-0-			-0-
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-			-0-
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-			-0-
06	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-			-0-
07	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-			-0-
*08	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	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														
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
04	1500 N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
06	1500 N	998	-0-	-502	-0-	998	3			N	-0-			-0-
07	1364 N	1095	-0-	-269	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
08	1302 N	1108	-0-	-194	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. -9)														
WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
03	3100 N	5126	-0-	2026	5478	5126	3			N	-0-			-0-
04	7996 X	2518	-0-	-5478	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
05	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-			-0-
06	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
*07	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-			-0-
08	2356 X	2180	-0-	-176	-0-	2180	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														
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-			-0-
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-			-0-
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-			-0-
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-			-0-
*07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-			-0-
*08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J.M. -7)														
WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-19)														
WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
03	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-			-0-
04	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	3			N	-0-			-0-
05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	3			N	-0-			-0-
06	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	3			N	-0-			-0-
*07	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-			-0-
*08	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C.H. - 10)														
WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
03	2759 X	1086	-0-	-1673	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
04	1260 X	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			N	-0-			-0-
05	1178 X	957	-0-	-221	-0-	957	3			N	-0-			-0-
06	1140 X	682	-0-	-458	-0-	682	3			N	-0-			-0-
07	1302 N	427	-0-	-875	-0-	427	3			N	-0-			-0-
08	899 N	440	-0-	-459	-0-	440	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	1594	-0-	1594	1594	1594	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	929	-0-	929	2523	929	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575														
03	3100 N	3717	-0-	617	617	3717	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3680	-0-	680	1297	3680	3			N	-0-			-0-
05	3100 N	4031	-0-	931	2228	4031	3			N	-0-			-0-
06	4742 X	2514	-0-	-2228	-0-	2514	3			N	-0-			-0-
*07	2666 X	2279	-0-	-387	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
08	3751 X	2923	-0-	-828	-0-	2923	3			N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700														
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			-0-
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488														
03	1054 X	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
04	1020 X	807	-0-	-213	-0-	807	3			N	-0-			-0-
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
06	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346														
03	403 N	52	-0-	-351	-0-	52	3			N	-0-			-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MC & SUGGETT -25)														
WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848														
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
03	4340 X	2624	-0-	-1716	-0-	2624	3			N	-0-			-0-
04	4200 X	2289	-0-	-1911	-0-	2289	3			N	-0-			-0-
05	4340 X	788	-0-	-3552	-0-	788	3			N	-0-			-0-
06	4200 X	3635	-0-	-565	-0-	3635	3			N	-0-			-0-
*07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-			-0-
*08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -27)														
WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861														
03	1395 N	358	-0-	-1037	-0-	358	3			N	-0-			-0-
04	600 N	162	-0-	-438	-0-	162	3			N	-0-			-0-
05	434 N	107	-0-	-327	-0-	107	3			N	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
07	3100 N	3143	-0-	43	43	3143	3			N	-0-			-0-
*08	2363 N	2320	-0-	-43	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)														
WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904														
03	2976 X	2061	-0-	-915	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
04	2880 X	2049	-0-	-831	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
05	2976 X	2009	-0-	-967	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
07	2108 X	1674	-0-	-434	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
*08	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)														
WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002														
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			-0-
04	1500 X	782	-0-	-718	-0-	782	3			N	-0-			-0-
05	1550 X	595	-0-	-955	-0-	595	3			N	-0-			-0-
06	1500 X	1313	-0-	-187	-0-	1313	3			N	-0-			-0-
*07	1488 X	885	-0-	-603	-0-	885	3			N	-0-			-0-
08	1488 X	1040	-0-	-448	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
OPELIKA (JAMES LIME)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (TURNER, H. C. -1)														
WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590														
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OPELIKA (PETTIT)														
WCP OPERATING COMPANY, LLC														
EDWARDS, F. F., ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) WCP OPERATING COMPANY, LLC HEARNE, BEN, ET AL														CNTY: VAN ZANDT			
//CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 962623																	
WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	110	1	2115	2	N	13		78				
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	14	9										
05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	97	1	1896	2	N	-0-		78				
						128	1	2522	2	N	12		90				
06	3000 N	3026	-0-	26	26	13	9										
						37	1	2965	2	N	22		112				
07	3100 N	3688	-0-	588	614	24	9										
						181	1	3481	2	N	24		136				
*08	3100 N	3694	-0-	594	1208	26	9										
						190	1	3500	2	N	4		140				
						4	9										
XTO ENERGY INC. EDWARDS, J. S.																	
WELL #: 945936 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594																	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-		-0-				
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-		-0-				
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-		-0-				
06	270 N	125	-0-	-145	-0-	125	3			N	-0-		-0-				
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-		-0-				
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-		-0-				
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)																	
WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397																	
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-		-0-				
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-		-0-				
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-		-0-				
06	390 N	174	-0-	-216	-0-	174	3			N	-0-		-0-				
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-		-0-				
08	465 N	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-		-0-				
OGU (MCGEE, S. S. -2)																	
WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677																	
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-		-0-				
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-		-0-				
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-		-0-				
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-		-0-				
*07	744 N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-		-0-				
*08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-		-0-				
OGU (SAYLORS, M. C-4)																	
WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344																	
03	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-		-0-				
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-		-0-				
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-		-0-				
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		-0-				
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-		-0-				
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	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																	
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-		-0-				
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-		-0-				
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-		-0-				
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-		-0-				
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-		-0-				
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-				

OPELIKA (PETTIT)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SAYLORS, M. A-4)														
WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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														
03		739 N		739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-	-0-
04		588 N		588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-	-0-
05		777 N		777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-	-0-
06		496 N		496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	-0-
07		403 N		343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-	-0-
*08		857 N		857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-	-0-
OGU (POPE, F.S. -2)														
WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831														
03		1922 N		1787	-0-	-135	-0-	1787	3			N	-0-	-0-
04		1903 N		1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-	-0-
05		1798 N		1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-	-0-
06		1740 N		1676	-0-	-64	-0-	1676	3			N	-0-	-0-
*07		1922 N		1654	-0-	-268	-0-	1654	3			N	-0-	-0-
*08		1826 N		1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)														
WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)														
WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105														
03		1829 N		1777	-0-	-52	-0-	1777	3			N	-0-	-0-
04		1710 N		1646	-0-	-64	-0-	1646	3			N	-0-	-0-
05		1736 N		1663	-0-	-73	-0-	1663	3			N	-0-	-0-
06		1732 N		1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-	-0-
*07		1705 N		1628	-0-	-77	-0-	1628	3			N	-0-	-0-
*08		1681 N		1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-	-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)														
WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645														
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)														
ELLIS EXPLORATION, INC.														
BURNETT, A. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792														
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
03	465 N	309	-0-	-156	-0-	299	2	10	9	N	9			187
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	291	2	8	9	N	7			194
05	372 N	226	-0-	-146	-0-	217	2	9	9	N	8			202
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	202	2	8	9	N	7			209
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	172	2	12	9	N	11			220
08	217 N	91	-0-	-126	-0-	79	2	12	9	N	11			231
TDX ENERGY, LLC														
WYNNE, T. L. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964														
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	476	2	14	9	N	13	176	1	43
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	416	2	18	9	N	16			59
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	N	11			70
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	636	2	10	9	N	9			79
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	N	11			90
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	779	2	11	9	N	10			100
WCP OPERATING COMPANY, LLC														
HEARNE, BEN, ET AL														
WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
XTO ENERGY INC.														
OGU (ALLYN, C. H. -1)														
WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978														
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
*07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-			-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-			-0-
OGU (ASHER, M. A. -1)														
WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426														
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-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-
OGU (BARTON, PHEBE -1)														
WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801														
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			-0-
*07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
*08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #:		4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8754 -	8765
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	3	N	-0-				-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-				-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-				-0-
06	750 N	254	-0-	-496	-0-	254	3	N	-0-				-0-
*07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-				-0-
08	868 N	765	-0-	-103	-0-	765	3	N	-0-				-0-
OGU (CORLEY, C. W. -1)		WELL #:		6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8559 -	8764
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-				-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-				-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-				-0-
06	750 N	601	-0-	-149	-0-	601	3	N	-0-				-0-
07	775 N	578	-0-	-197	-0-	578	3	N	-0-				-0-
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	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
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-				-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-				-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-				-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-				-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-				-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-				-0-
OGU (COX, M. A. -1)		WELL #:		8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH	8582	PERF. 8574 -	8582
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-				-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-				-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3	N	-0-				-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-				-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-				-0-
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	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
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-				-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-				-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-				-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-				-0-
OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #:		1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8815 -	8827
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-				-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-				-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-				-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-				-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-				-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-				-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-				-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-				-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-				-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-				-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	820 N	820	-0-	-0-	820 3		N	-0-	-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	772 3		N	-0-	-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	797 3		N	-0-	-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	809 3		N	-0-	-0-
07	743 N	743	-0-	-0-	743 3		N	-0-	-0-
*08	843 N	843	-0-	-0-	843 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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-
OGU (HATTON, E. S. A-1)		WELL #: 14		RRCID -> 015580		COMPL. DATE 11/30/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8696 - 8818	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2015 - P/A 08/08/15									
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809	
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	246 N	246	-0-	-0-	235 3	11 9	Y	10	49
04	240 N	194	-0-	-46	186 3	8 9	Y	7	15
05	294 N	294	-0-	-0-	291 3	3 9	Y	3	18
06	309 N	309	-0-	-0-	287 3	22 9	Y	20	38
07	186 N	184	-0-	-2	184 3		Y	-0-	38
08	279 N	57	-0-	-222	57 3		Y	-0-	38
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
03	310 N	-0-	-0-	-310			Y	-0-	18
04	240 N	13	-0-	-227	4 3	9 9	Y	8	5
05	93 N	-0-	-0-	-93			Y	-0-	5
06	12 N	12	-0-	-0-	12 3		Y	-0-	5
07	13 N	-0-	-0-	-13			Y	-0-	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5

OPELIKA (RODESSA)															//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: HENDERSON																																																																										
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																																									
HEARNE, BEN															WELL #: 3															RRCID -> 015584															COMPL. DATE 01/12/1984															TOTAL DEPTH															N/A															PERF. N/A														
M	ALLOW CODE														GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS			*	*	C	COND	DISPOSITIONS			*	*	EOM																																																																					
0															PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																									
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-										13	3	1	9	Y	-0-			2	1				2																																																																											
04	14	N	-0-	-0-	-0-	-0-										78	3	1	9	Y	1			2	1				1																																																																											
05	79	N	-0-	-0-	-0-	-0-														Y	1			2	1				2																																																																											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-														Y	-0-			2	1				2																																																																											
07	34	N	-0-	-0-	-0-	-0-										34	3			Y	-0-			2	1				2																																																																											
*08	48	N	-0-	-0-	-0-	-0-										48	3			Y	-0-			2	1				2																																																																											
OGU (HENDERSON, FRANK -1)																														WELL #: 16			RRCID -> 015587			COMPL. DATE 08/17/1942			TOTAL DEPTH 8716			PERF. 8559			- 8653																																																											
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-										100	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-										83	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
05	93	N	37	-0-	-56	-0-										37	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
06	90	N	78	-0-	-12	-0-										78	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-										110	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-										67	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)																														WELL #: 17 C			RRCID -> 015588			COMPL. DATE 11/05/1946			TOTAL DEPTH 9508			PERF. 8826			- 8858																																																											
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-										480	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
04	480	N	451	-0-	-29	-0-										451	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-										569	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
06	450	N	162	-0-	-288	-0-										162	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-										533	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-										603	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
OGU (KILLINGSWORTH-1)																														WELL #: 18			RRCID -> 015589			COMPL. DATE 04/26/1944			TOTAL DEPTH 8548			PERF. 8378			- 8494																																																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	-0-			-0-						-0-																																																																											
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-																																																																											
LACO OIL COMPANY																														WELL #: 1			RRCID -> 015590			COMPL. DATE 06/14/1949			TOTAL DEPTH 9715			PERF. 8754			- 8798																																																											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-													N	-0-			-0-						-0-																																																																											
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-																																																																											
LACO OIL COMPANY																														WELL #: 2			RRCID -> 015591			COMPL. DATE 09/21/1949			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 8656			- 8768																																																											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-													N	-0-			-0-						-0-																																																																											
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-																																																																											
OGU (LEWIS, E. -1)																														WELL #: 19			RRCID -> 015592			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 8722			- 8736																																																											
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-										452	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-										430	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-										449	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-										513	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-										477	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-										620	3			N	-0-			-0-					-0-																																																																											

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (LEWIS, E. S. -1)															
WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-
06	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	3			N	-0-				-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-				-0-
08	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	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															
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-				-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-				-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-				-0-
*07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-				-0-
*08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	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															
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-				-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-				-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-				-0-
OGU (LEWIS, R. R. -1)															
WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (LEWIS, S. R. -1)															
WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)															
WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
OGU (MCGEE, S. S. -1)															
WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
MAYFIELD		WELL #: 3		RRCID -> 015602		COMPL. DATE 05/30/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8872 - 8987	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2015 - P/A 08/10/15									
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167	
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		-0-
04	2070 X	1532	-0-	-538	-0-	1532	3		-0-
05	2294 X	1315	-0-	-979	-0-	1315	3		-0-
06	2220 X	1059	-0-	-1161	-0-	1059	3		-0-
*07	2294 X	1690	-0-	-604	-0-	1690	3		-0-
08	2201 X	1492	-0-	-709	-0-	1492	3		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042				-0-
OGU (SAYLORS, M. B-3)		WELL #: 30		RRCID -> 015606		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8711 - 8731	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2015 - P/A 08/04/15									
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 11/25/1947		TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SAYLORS, M. E-6)														
WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766														
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
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
06	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-			-0-
08	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	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														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)														
WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)														
WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (WILSON, T. -2)														
WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696														
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
WILSON, TENNIAL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780														
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-			-0-
DODSON, ROY														
WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA)			//CONT.// 67416 498			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
LACO OIL CO.			WELL #: D 2			RRCID -> 030818			COMPL. DATE 05/21/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8701 - 8820							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
OGU (CORLEY, C. W. B-1)					WELL #:	42	RRCID -> 032590			COMPL. DATE 07/15/2012			TOTAL DEPTH 10296			PERF. 8133 - 8322			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DODSON, ROY					WELL #:	3	RRCID -> 033333			COMPL. DATE 10/09/1949			TOTAL DEPTH 8920			PERF. 8825 - 8843			
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	542	3	292	9	Y	265	359	1				98	
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	580	3	361	9	Y	328	363	1				63	
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	628	3	216	9	Y	196	181	1				78	
06	810	N	311	-0-	-499	-0-	235	3	76	9	Y	69						147	
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	539	3	345	9	Y	314	364	1				97	
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	557	3	358	9	Y	325	182	1				240	
OGU (INGRAM, M. W. -1)					WELL #:	43	RRCID -> 033640			COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 10298			PERF. 7915 - 8178			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-						-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-						-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-						-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-						-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-						-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-						-0-	
OGU (MC & SUGGETT B-1)					WELL #:	44	RRCID -> 041658			COMPL. DATE 08/09/2012			TOTAL DEPTH 10389			PERF. 7762 - 7970			
03	SWR	10	1892	-0-	1892	58500	1892	3			N	-0-						-0-	
04	SWR	10	1884	-0-	1884	60384	1884	3			N	-0-						-0-	
05	SWR	10	1806	-0-	1806	62190	1806	3			N	-0-						-0-	
06	SWR	10	1675	-0-	1675	63865	1675	3			N	-0-						-0-	
07	SWR	10	2009	-0-	2009	65874	2009	3			N	-0-						-0-	
08	SWR	10	2070	-0-	2070	67944	2070	3			N	-0-						-0-	
EDWARDS, R. F.					WELL #:	1	RRCID -> 042220			COMPL. DATE 12/22/1971			TOTAL DEPTH 9676			PERF. 9524 - 9548			
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-						-0-	
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-						-0-	
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-						-0-	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						-0-	
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-						-0-	
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-						-0-	
HEARNE, BEN					WELL #:	6	RRCID -> 042221			COMPL. DATE 02/09/1948			TOTAL DEPTH 9006			PERF. 8838 - 8949			
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3						11	
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	10	1				4	
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	Y	1						5	
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	71	3	4	9	Y	4						9	
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-						9	
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-						9	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972		PERF. 8841 - 8942						
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
03	1209 N	236	-0-	-973	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	240 N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
HEARNE, BEN				WELL #: 5	RRCID -> 044443	COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986		PERF. 8828 - 8940						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
HEARNE, BEN				WELL #: 7	RRCID -> 052731	COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800		PERF. N/A						
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	946	3	25 9	Y	23						124
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	863	3	29 9	Y	26		109 1				41
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	822	3	7 9	Y	6						47
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1490	3	80 9	Y	73						120
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-						120
08	713 N	4	-0-	-709	-0-	3	3	1 9	Y	1						121
OGU (SAYLORS, M. A-2)				WELL #: 46 C	RRCID -> 092292	COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8000 - 8044						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHRADER, M. B.				WELL #: 2	RRCID -> 094174	COMPL. DATE 01/02/1951		TOTAL DEPTH 8982		PERF. 8764 - 8862						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)				WELL #: 47 C	RRCID -> 097613	COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 7776 - 7820						
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
OGU (POPE, F S. -1)				WELL #: 49 C	RRCID -> 099480	COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8014 - 8024						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (CORLEY, C. W. B-2)														
WELL #: 50 C RRCID -> 102068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 8140 - 8336														
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-1)														
WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)														
WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4)														
WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)														
WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295														
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
05	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-			-0-
06	870 N	824	-0-	-46	-0-	824	3			N	-0-			-0-
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
LOKEY, E. R.														
WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3193 X	3085	-0-	-108	-0-	3085 3			-0-
04	3330 X	3106	-0-	-224	-0-	3106 3			-0-
05	3441 X	2707	-0-	-734	-0-	2707 3			-0-
06	3180 X	3068	-0-	-112	-0-	3068 3			-0-
*07	3224 X	3011	-0-	-213	-0-	3011 3			-0-
08	3224 X	2999	-0-	-225	-0-	2999 3			-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603	
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63 C		RRCID -> 119389		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 C		RRCID -> 119832		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	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 (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8164 - 8263				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
04	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-			-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-			-0-
06	960 N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-			-0-
07	930 N	515	-0-	-415	-0-	515	3			N	-0-			-0-
08	992 N	399	-0-	-593	-0-	399	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				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8497 - 8622				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8456 - 8475				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 C		RRCID -> 121982		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7924 - 7950				
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 C		RRCID -> 123603		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8519 - 8560				
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
OGU (TULLOS, J.W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 130326		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 8459				
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #:		125 C		RRCID -> 130422		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #:		165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581					
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3				N	-0-			-0-
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3				N	-0-			-0-
05	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3				N	-0-			-0-
06	1830 N	1353	-0-	-477	-0-	1353	3				N	-0-			-0-
*07	1891 N	1413	-0-	-478	-0-	1413	3				N	-0-			-0-
08	1891 N	1383	-0-	-508	-0-	1383	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					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #:		124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090					
03	3658 X	3503	-0-	-155	-0-	3503	3				N	-0-			-0-
04	3780 X	3228	-0-	-552	-0-	3228	3				N	-0-			-0-
05	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	2920	3				N	-0-			-0-
06	3600 X	2527	-0-	-1073	-0-	2527	3				N	-0-			-0-
*07	3689 X	2155	-0-	-1534	-0-	2155	3				N	-0-			-0-
08	3503 X	1768	-0-	-1735	-0-	1768	3				N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W.D. -1)		WELL #:		87		RRCID -> 149650		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #:		117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845					
03	2542 N	1807	-0-	-735	-0-	1807	3				N	-0-			-0-
04	2490 X	1918	-0-	-572	-0-	1918	3				N	-0-			-0-
05	2573 X	1894	-0-	-679	-0-	1894	3				N	-0-			-0-
06	2490 X	2057	-0-	-433	-0-	2057	3				N	-0-			-0-
*07	2108 X	2029	-0-	-79	-0-	2029	3				N	-0-			-0-
08	1984 X	1834	-0-	-150	-0-	1834	3				N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #:		136		RRCID -> 158672		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152					
03	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3				N	-0-			-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3				N	-0-			-0-
05	1116 N	780	-0-	-336	-0-	780	3				N	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3				N	-0-			-0-
07	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190	3				N	-0-			-0-
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (INGRAM, M. W.-2)														
WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
04	2010 N	852	-0-	-1158	-0-	852	3			N	-0-			-0-
05	1364 N	791	-0-	-573	-0-	791	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	627	-0-	-423	-0-	627	3			N	-0-			-0-
*07	868 N	503	-0-	-365	-0-	503	3			N	-0-			-0-
08	806 N	586	-0-	-220	-0-	586	3			N	-0-			-0-
TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019														
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
05	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	3			N	-0-			-0-
06	390 N	29	-0-	-361	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486														
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375														
03	SWR 10	628	-0-	628	52108	628	3			N	-0-			-0-
04	SWR 10	632	-0-	632	52740	632	3			N	-0-			-0-
05	SWR 10	601	-0-	601	53341	601	3			N	-0-			-0-
06	SWR 10	610	-0-	610	53951	610	3			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	584	-0-	584	54535	584	3			N	-0-			-0-
08	SWR 10	689	-0-	689	55224	689	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #:		160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7846 - 7952						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		129					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		129					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		129					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		129					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		129					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		129					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #:		77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8115 - 8330						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #:		141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8226 - 8432						
03		2201 N	1449	-0-	-752		-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04		1890 N	913	-0-	-977		-0-	913	3			N	-0-					-0-
05		2170 N	1325	-0-	-845		-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06		1410 N	951	-0-	-459		-0-	951	3			N	-0-					-0-
07		1426 N	1426	-0-	-0-		-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*08		1418 N	1418	-0-	-0-		-0-	1418	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						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #:		180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8353 - 8566						
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #:		183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8315 - 8329						
03		744 N	637	-0-	-107		-0-	637	3			N	-0-					-0-
04		570 N	541	-0-	-29		-0-	541	3			N	-0-					-0-
05		589 N	463	-0-	-126		-0-	463	3			N	-0-					-0-
06		570 N	424	-0-	-146		-0-	424	3			N	-0-					-0-
07		558 N	406	-0-	-152		-0-	406	3			N	-0-					-0-
*08		520 N	520	-0-	-0-		-0-	520	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #:		75		RRCID -> 174504		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054		PERF. 8507 - 8720						
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08		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 (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #:		170		RRCID -> 174557		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #:		149		RRCID -> 174966		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411						
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #:		128		RRCID -> 174970		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #:		106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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						
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088		
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 176786		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	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		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 178088		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 8263		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 178362		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA)		XTO ENERGY INC.		OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8390 - 8600		CNTY: HENDERSON			
//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY													
//CONT.//		945936																	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
OGU (POPE, F. S. -3)																			
				WELL #:		91	RRCID -> 182254		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8194 - 8314						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
OGU (POPE, F. S. -5)																			
				WELL #:		174	RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7945 - 8100						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
OGU (MAGERS, T. M. -4)																			
				WELL #:		102	RRCID -> 184316		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8004 - 8228						
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	3				N	-0-					-0-	
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	3				N	-0-					-0-	
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3				N	-0-					-0-	
06	1560 N	756	-0-	-804	-0-	-0-	756	3				N	-0-					-0-	
07	1612 N	622	-0-	-990	-0-	-0-	622	3				N	-0-					-0-	
08	1612 N	537	-0-	-1075	-0-	-0-	537	3				N	-0-					-0-	
OGU (LEWIS J. H. -B- 6																			
				WELL #:		182	RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8396 - 8504						
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	-0-	325	3				N	-0-					-0-	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	3				N	-0-					-0-	
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	-0-	336	3				N	-0-					-0-	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3				N	-0-					-0-	
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	-0-	321	3				N	-0-					-0-	
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-	311	3				N	-0-					-0-	
OGU (POPE, F. S. -4)																			
				WELL #:		99	RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8158 - 8106						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
OGU (HUFF, C. C. -4)																			
				WELL #:		119	RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7898 - 8034						
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	3				N	-0-					-0-	
04	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	3				N	-0-					-0-	
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	3				N	-0-					-0-	
06	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	3				N	-0-					-0-	
*07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3				N	-0-					-0-	
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1			WELL #:			36			RRCID -> 186832			COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416				
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-					-0-	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-					-0-	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-					-0-	
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	3				N	-0-					-0-	
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-	
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-					-0-	

OGU (MAGER, T. M. 5)			WELL #:			100			RRCID -> 187490			COMPL. DATE 01/30/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

OGU (INGRAM, M. W. 3)			WELL #:			72			RRCID -> 188332			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

OGU (MAGERS, T. M. -3)			WELL #:			98			RRCID -> 191631			COMPL. DATE 10/28/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

OGU (ASHER, W. D. -3)			WELL #:			144			RRCID -> 193761			COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)			WELL #:			110			RRCID -> 206945			COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

OPELIKA (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (ASHER, M, A, -4)															
WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-				-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-				-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-				-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-				-0-
07	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-				-0-
*08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-				-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)															
WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	38	-0-	38	38	38	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	392	-0-	392	430	392	3			N	-0-				-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)															
WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462															
03	2387 N	1457	-0-	-930	-0-	1457	3			N	-0-				-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-				-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-				-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-				-0-
*07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-				-0-
08	2108 N	1586	-0-	-522	-0-	1586	3			N	-0-				-0-
OGU (POPE, F.S. -2)															
WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
PARKER		WELL #:		1	RRCID -> 154845	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9240	-	9958						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15																

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HENDERSON					
PHILLIPS ENERGY, INC.					663478													
SCOTT, J. O.				WELL #:	1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	10088	-	10196		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	2390	-0-	-741	-0-			6 25	1 9	2359	3	N	23					225
04	2970 X	2583	-0-	-387	-0-			6 1	2 9	2575	3	N	2					227
05	2976 X	2964	-0-	-12	-0-			6 7	1 9	2951	3	N	6	164	1	1	8	68
06	2880 X	2775	-0-	-105	-0-			6 9	1 9	2760	3	N	8	1	8			75
07	2976 X	2365	-0-	-611	-0-			6 4	1 9	2355	3	N	4					79
08	2976 X	2823	-0-	-153	-0-			6 6	1 9	2811	3	N	5					84
XTO ENERGY INC.					945936													
OGU (HOWELL, W. Y. -1)				WELL #:	80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL	DEPTH	11843	PERF.	7947	-	9994		
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-			5797	3			N	-0-					-0-
04	6390 X	4784	-0-	-1606	-0-			4784	3			N	-0-					-0-
05	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-			7186	3			N	-0-					-0-
06	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-			6497	3			N	-0-					-0-
*07	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-			6404	3			N	-0-					-0-
*08	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-			7679	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		
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-			2213	3			N	-0-					-0-
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-			2387	3			N	-0-					-0-
05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-			2439	3			N	-0-					-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-			2355	3			N	-0-					-0-
*07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-			2542	3			N	-0-					-0-
*08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-			2242	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)				WELL #:	25 T	RRCID ->	015625	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL	DEPTH	9324	PERF.	8845	-	9351		
03	1984 N	1950	-0-	-34	-0-			1950	3			N	-0-					-0-
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-			2123	3			N	-0-					-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-			2042	3			N	-0-					-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-			2083	3			N	-0-					-0-
*07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-			2377	3			N	-0-					-0-
*08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-			2378	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		
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-			2735	3			N	-0-					-0-
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-			2825	3			N	-0-					-0-
05	3162 X	2799	-0-	-363	-0-			2799	3			N	-0-					-0-
06	2640 X	2092	-0-	-548	-0-			2092	3			N	-0-					-0-
*07	2914 X	1990	-0-	-924	-0-			1990	3			N	-0-					-0-
08	2914 X	2190	-0-	-724	-0-			2190	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		
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-			584	3			N	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-			530	3			N	-0-					-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-			623	3			N	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-			488	3			N	-0-					-0-
*07	480 N	480	-0-	-0-	-0-			480	3			N	-0-					-0-
08	434 N	379	-0-	-55	-0-			379	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.																	
OGU (MAGERS, T. M. -1)																	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 3			N	-0-		-0-
04	4350 X	4014	-0-	-336	-0-	4014 3			N	-0-		-0-
05	4495 X	3659	-0-	-836	-0-	3659 3			N	-0-		-0-
06	3990 X	3162	-0-	-828	-0-	3162 3			N	-0-		-0-
*07	4154 X	2829	-0-	-1325	-0-	2829 3			N	-0-		-0-
08	4154 X	2810	-0-	-1344	-0-	2810 3			N	-0-		-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #:		43	RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH	10298	PERF. 7915 - 10080	
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 3			N	-0-		-0-
04	3810 X	3656	-0-	-154	-0-	3656 3			N	-0-		-0-
05	3937 X	3837	-0-	-100	-0-	3837 3			N	-0-		-0-
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3			N	-0-		-0-
*07	3782 X	3499	-0-	-283	-0-	3499 3			N	-0-		-0-
08	3844 X	3827	-0-	-17	-0-	3827 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	
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3			N	-0-		-0-
04	2340 X	2219	-0-	-121	-0-	2219 3			N	-0-		-0-
05	2418 X	2256	-0-	-162	-0-	2256 3			N	-0-		-0-
06	2460 X	1994	-0-	-466	-0-	1994 3			N	-0-		-0-
*07	2542 X	2035	-0-	-507	-0-	2035 3			N	-0-		-0-
08	2542 X	1918	-0-	-624	-0-	1918 3			N	-0-		-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #:		82	RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH	10200	PERF. N/A	
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3			N	-0-		-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3			N	-0-		-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-		-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-		-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3			N	-0-		-0-
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 3			N	-0-		-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #:		83	RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH	10340	PERF. 7846 - 10280	
03	3100 N	3918	-0-	818	2835	3918 3			N	-0-		-0-
04	7049 X	4214	-0-	-2835	-0-	4214 3			N	-0-		-0-
05	4185 X	3977	-0-	-208	-0-	3977 3			N	-0-		-0-
06	4050 X	2975	-0-	-1075	-0-	2975 3			N	-0-		-0-
*07	4340 X	4177	-0-	-163	-0-	4177 3			N	-0-		-0-
08	4340 X	3252	-0-	-1088	-0-	3252 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	
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3			N	-0-		-0-
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3			N	-0-		-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3			N	-0-		-0-
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3			N	-0-		-0-
*07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3			N	-0-		-0-
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #:		84	RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH	10255	PERF. 8778 - 9995	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-		-0-
04	510 X	204	-0-	-306	-0-	204 3			N	-0-		-0-
05	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3			N	-0-		-0-
06	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-		-0-
07	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-		-0-
08	651 X	173	-0-	-478	-0-	173 3			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SAYLORS, M. A-2)														
WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-			-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			-0-
05	2170 N	2140	-0-	-30	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-			-0-
*07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
08	2139 N	1576	-0-	-563	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)														
WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-			-0-
04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-			-0-
05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-			-0-
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-			-0-
*07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-			-0-
*08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -4)														
WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)														
WELL #: 44 T RRCID -> 041659 COMPL. DATE 01/24/1967 TOTAL DEPTH 10389 PERF. N/A														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
OGU (MC & SUGGETT -5)														
WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587														
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-			-0-
04	3060 X	3026	-0-	-34	-0-	3026	3			N	-0-			-0-
05	3162 X	2878	-0-	-284	-0-	2878	3			N	-0-			-0-
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
*07	3162 X	2623	-0-	-539	-0-	2623	3			N	-0-			-0-
08	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	3040	3			N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)														
WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)														
WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629														
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-			-0-
04	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	3414	3			N	-0-			-0-
05	3720 X	3442	-0-	-278	-0-	3442	3			N	-0-			-0-
06	3600 X	3394	-0-	-206	-0-	3394	3			N	-0-			-0-
*07	3627 X	2922	-0-	-705	-0-	2922	3			N	-0-			-0-
08	3596 X	854	-0-	-2742	-0-	854	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190	
								PERF. 8198 - 9419	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1023 N	621	-0-	-402	-0-	621 3	N	-0-	-0-
04	660 N	545	-0-	-115	-0-	545 3	N	-0-	-0-
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	557 3	N	-0-	-0-
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 3	N	-0-	-0-
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	508 3	N	-0-	-0-
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	511 3	N	-0-	-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400	
								PERF. 8978 - 9236	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-
OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010	
								PERF. 10097 - 10098	
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-	-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-2)		WELL #: 50		RRCID -> 102069		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10589	
								PERF. 8140 - 10285	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2015 - P/A 08/14/15									
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200	
								PERF. 7951 - 10038	
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 3	N	-0-	-0-
04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286 3	N	-0-	-0-
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3	N	-0-	-0-
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 3	N	-0-	-0-
*07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 3	N	-0-	-0-
*08	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 3	N	-0-	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223	
								PERF. 8208 - 9733	
03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 3	N	-0-	-0-
04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3	N	-0-	-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 3	N	-0-	-0-
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 3	N	-0-	-0-
*07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3	N	-0-	-0-
*08	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MC & SUGGETT -6)														
WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 3								-0-
04	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 3								-0-
05	3410 X	3193	-0-	-217	-0-	3193 3								-0-
06	3180 X	2969	-0-	-211	-0-	2969 3								-0-
*07	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	3081 3								-0-
08	3472 X	3227	-0-	-245	-0-	3227 3								-0-
OGU (INGRAM, M. W. -4)														
WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042														
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-									-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-									-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3								-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3								-0-
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3								-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)														
WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788														
03	11863 X	2402	-0-	-9461	-0-	2402 3								-0-
04	2160 N	1845	-0-	-315	-0-	1845 3								-0-
05	2232 N	2046	-0-	-186	-0-	2046 3								-0-
06	2310 N	614	-0-	-1696	-0-	614 3								-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3								-0-
08	2046 N	1898	-0-	-148	-0-	1898 3								-0-
OGU (MALONE, G. W. -2)														
WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933														
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 3								-0-
04	3240 X	3153	-0-	-87	-0-	3153 3								-0-
05	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	3113 3								-0-
06	3120 X	2970	-0-	-150	-0-	2970 3								-0-
*07	3255 X	2979	-0-	-276	-0-	2979 3								-0-
08	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	3119 3								-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -3)														
WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
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-
OGU (LEWIS, S. J. -1)														
WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723														
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3								-0-
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3								-0-
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3								-0-
06	1200 N	300	-0-	-900	-0-	300 3								-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3								-0-
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3								-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -4)														
WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455														
03	2511 N	1311	-0-	-1200	-0-	1311 3								-0-
04	2430 N	1001	-0-	-1429	-0-	1001 3								-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-									-0-
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-									-0-
07	1023 N	7	-0-	-1016	-0-	7 3								-0-
*08	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3								-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8194 - 10013				
M	ALLOW 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
03	2480 X	659	-0-	-1821	-0-	659	3			N	-0-			-0-
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-
05	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
*08	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8698 - 10108				
03	1178 N	999	-0-	-179	-0-	999	3			N	-0-			-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-
*08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202		PERF. 8900 - 10145				
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-			-0-
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-			-0-
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-			-0-
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-			-0-
*07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-			-0-
*08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 03/10/1985		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 9817 - 9997				
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
04	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	3			N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
*07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9302 - 9852				
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
06	1080 N	853	-0-	-227	-0-	853	3			N	-0-			-0-
07	1395 N	781	-0-	-614	-0-	781	3			N	-0-			-0-
08	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 8192 - 9496				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9041 - 10144				
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	969	-0-	-351	-0-	969	3			N	-0-			-0-
*07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
*08	3100 N	3163	-0-	63	-0-	3163	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #:		98	RRCID ->	116221	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 8062 - 10250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
04	3240 X	1492	-0-	-1748	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
05	3255 X	1613	-0-	-1642	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-			-0-
*07	2604 X	1363	-0-	-1241	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
*08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 3		N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #:		99	RRCID ->	116629	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL	DEPTH	10350	PERF. 8158 - 10126
03	2294 N	1477	-0-	-817	-0-	1477 3		N	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3		N	-0-			-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3		N	-0-			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-			-0-
*07	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724 3		N	-0-			-0-
*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #:		100	RRCID ->	117686	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 7997 - 10058
03	2511 X	1298	-0-	-1213	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
04	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
05	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
*08	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-			-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #:		101	RRCID ->	117926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 8742 - 10300
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		N	-0-			-0-
04	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-			-0-
05	2170 N	1393	-0-	-777	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-			-0-
*07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-			-0-
*08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 3		N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #:		62 T	RRCID ->	118324	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL	DEPTH	10902	PERF. 9438 - 9960
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #:		103	RRCID ->	118326	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL	DEPTH	10850	PERF. 9612 - 9779
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3		N	-0-			-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-			-0-
MULLENAX		WELL #:		1	RRCID ->	118440	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL	DEPTH	9995	PERF. 9547 - 9966
03	403 N	214	-0-	-189	-0-	213 2	1 9	N	1			83
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	264 2	4 9	N	4			87
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2		N	-0-			87
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2		N	-0-			87
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		N	-0-			87
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-			87

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MC & SUGGETT -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
03	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-	-0-
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 3	N	-0-	-0-
05	2170 X	2038	-0-	-132	-0-	2038 3	N	-0-	-0-
06	1830 X	1592	-0-	-238	-0-	1592 3	N	-0-	-0-
*07	2325 X	1474	-0-	-851	-0-	1474 3	N	-0-	-0-
08	2325 X	1635	-0-	-690	-0-	1635 3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771	
03	682 N	504	-0-	-178	-0-	504 3	N	-0-	-0-
04	1020 N	470	-0-	-550	-0-	470 3	N	-0-	-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-	-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-	-0-
*07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-	-0-
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291	
03	7937 X	1279	-0-	-6658	-0-	1279 3	N	-0-	-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-	-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3	N	-0-	-0-
06	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1163 3	N	-0-	-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	-0-	-0-
08	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	1331 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	
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-	-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	N	-0-	-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3	N	-0-	-0-
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-	-0-
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-	-0-
*08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681	
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3	N	-0-	-0-
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3	N	-0-	-0-
05	2356 N	2119	-0-	-237	-0-	2119 3	N	-0-	-0-
06	2280 N	2169	-0-	-111	-0-	2169 3	N	-0-	-0-
*07	2356 N	2052	-0-	-304	-0-	2052 3	N	-0-	-0-
08	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -3)		WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268	
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3	N	-0-	-0-
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	408 3	N	-0-	-0-
05	589 N	565	-0-	-24	-0-	565 3	N	-0-	-0-
06	630 N	588	-0-	-42	-0-	588 3	N	-0-	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-	-0-
08	558 N	410	-0-	-148	-0-	410 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594	
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3	N	-0-
04	2100 N	1678	-0-	-422	-0-	1678	3	N	-0-
05	2325 N	2099	-0-	-226	-0-	2099	3	N	-0-
06	2220 N	2007	-0-	-213	-0-	2007	3	N	-0-
07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3	N	-0-
08	2108 N	2094	-0-	-14	-0-	2094	3	N	-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713	
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	N	-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-
07	1023 N	689	-0-	-334	-0-	689	3	N	-0-
08	1116 N	925	-0-	-191	-0-	925	3	N	-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595	
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025	
03	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3	N	-0-
04	5790 X	5423	-0-	-367	-0-	5423	3	N	-0-
05	5983 X	5472	-0-	-511	-0-	5472	3	N	-0-
06	5520 X	4850	-0-	-670	-0-	4850	3	N	-0-
*07	5611 X	5024	-0-	-587	-0-	5024	3	N	-0-
08	5611 X	4251	-0-	-1360	-0-	4251	3	N	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212	
03	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3	N	-0-
04	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3	N	-0-
05	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3	N	-0-
06	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3	N	-0-
*07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3	N	-0-
*08	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3	N	-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570	
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3	N	-0-
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3	N	-0-
05	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3	N	-0-
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-
*07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-
*08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 3	N	-0-	-0-
04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646 3	N	-0-	-0-
05	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 3	N	-0-	-0-
06	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 3	N	-0-	-0-
*07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246 3	N	-0-	-0-
*08	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535 3	N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107	
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 3	N	-0-	-0-
04	4560 X	3866	-0-	-694	-0-	3866 3	N	-0-	-0-
05	4712 X	3635	-0-	-1077	-0-	3635 3	N	-0-	-0-
06	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 3	N	-0-	-0-
*07	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 3	N	-0-	-0-
*08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 3	N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281	
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-	-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-	-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-	-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-	-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-	-0-
*08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970	
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3	N	-0-	-0-
04	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2174 3	N	-0-	-0-
05	2604 X	2298	-0-	-306	-0-	2298 3	N	-0-	-0-
06	2520 X	2137	-0-	-383	-0-	2137 3	N	-0-	-0-
*07	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2154 3	N	-0-	-0-
*08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3	N	-0-	-0-
OGU (ASHER, W. D. -2)		WELL #: 115		RRCID -> 122968		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239	
03	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907 3	N	-0-	-0-
04	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268 3	N	-0-	-0-
05	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206 3	N	-0-	-0-
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024 3	N	-0-	-0-
*07	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906 3	N	-0-	-0-
*08	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (SAYLORS, M. A-6)														
WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666														
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
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
04	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
*07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-			-0-
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -12)														
WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -3)														
WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758														
03	5237 X	946	-0-	-4291	-0-	946	3			N	-0-			-0-
04	930 N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-			-0-
05	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-			-0-
06	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-			-0-
07	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-			-0-
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -10)														
WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142														
03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-			-0-
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-			-0-
05	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-			-0-
06	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-			-0-
*07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-			-0-
*08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-			-0-
OGU (HUFF, C. C. -3)														
WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816														
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			-0-
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)														
WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632														
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	749	-0-	-421	-0-	749	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	720	-0-	-489	-0-	720	3			N	-0-			-0-
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -4)														
WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904														
03	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #:		126	RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8268 - 9621			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-			-0-
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-			-0-
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-			-0-
06	510 N	161	-0-	-349	-0-	161	3			N	-0-			-0-
07	558 N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-			-0-
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #:		133	RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9241 - 10234			
03	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-			-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	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			
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
*07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
*08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #:		138	RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8965 - 9476			
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-			-0-
04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
05	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-			-0-
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-			-0-
*07	2852 N	2052	-0-	-800	-0-	2052	3			N	-0-			-0-
08	3007 N	2386	-0-	-621	-0-	2386	3			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -6)		WELL #:		135	RRCID -> 124431		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9188 - 10205			
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	8 X	-0-	-0-	-8	-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-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #:		139	RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10099 - 10165			
03	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
05	1333 N	1112	-0-	-221	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
06	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
07	1643 N	882	-0-	-761	-0-	882	3			N	-0-			-0-
08	1116 N	917	-0-	-199	-0-	917	3			N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #:		137	RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF. 8686 - 8993			
03	756 N	557	-0-	-199	-0-	557	3			N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
08	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 67416 830			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
OGU (SAYLORS, M. A-7)			WELL #: 141			RRCID -> 124794			COMPL. DATE 07/09/1987			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
OGU (LEWIS, J.H. A-5)			WELL #: 140 C			RRCID -> 125009			COMPL. DATE 07/27/1987			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228							
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OGU (ALLYN, C. H. -8)			WELL #: 142			RRCID -> 125141			COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222							
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-		1986	3			N	-0-					-0-	
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-		2619	3			N	-0-					-0-	
05	3286	X	2974	-0-	-312	-0-		2974	3			N	-0-					-0-	
06	3180	X	1808	-0-	-1372	-0-		1808	3			N	-0-					-0-	
*07	2697	X	2479	-0-	-218	-0-		2479	3			N	-0-					-0-	
08	2976	X	670	-0-	-2306	-0-		670	3			N	-0-					-0-	
OGU (ASHER, W. D. -3)			WELL #: 144			RRCID -> 125415			COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301							
03	3100	N	2774	-0-	-326	363		2774	3			N	-0-					-0-	
04	3241	X	2878	-0-	-363	-0-		2878	3			N	-0-					-0-	
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-		2965	3			N	-0-					-0-	
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-		2742	3			N	-0-					-0-	
*07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-		2321	3			N	-0-					-0-	
*08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-		2734	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							
03	1116	N	977	-0-	-139	-0-		977	3			N	-0-					-0-	
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-		766	3			N	-0-					-0-	
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-		953	3			N	-0-					-0-	
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-		778	3			N	-0-					-0-	
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-		1055	3			N	-0-					-0-	
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		1168	3			N	-0-					-0-	
OGU (HARVARD, J. M. -5)			WELL #: 143			RRCID -> 125422			COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566							
03	3069	X	2275	-0-	-794	-0-		2275	3			N	-0-					-0-	
04	3690	X	2322	-0-	-1368	-0-		2322	3			N	-0-					-0-	
05	3100	X	2383	-0-	-717	-0-		2383	3			N	-0-					-0-	
06	3000	X	2176	-0-	-824	-0-		2176	3			N	-0-					-0-	
*07	2387	X	1977	-0-	-410	-0-		1977	3			N	-0-					-0-	
*08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-		2967	3			N	-0-					-0-	
OGU (HARVARD, J.M. -4)			WELL #: 147			RRCID -> 125615			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742							
03	3720	X	3105	-0-	-615	-0-		3105	3			N	-0-					-0-	
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-		2853	3			N	-0-					-0-	
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-		2905	3			N	-0-					-0-	
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-		3007	3			N	-0-					-0-	
*07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-		3093	3			N	-0-					-0-	
*08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-		2908	3			N	-0-					-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #:		148	RRCID ->		125616	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7883 - 10110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3224 X	3083	-0-	-141	-0-	3083	3	N	-0-		-0-
04	3270 X	3048	-0-	-222	-0-	3048	3	N	-0-		-0-
05	3255 X	2943	-0-	-312	-0-	2943	3	N	-0-		-0-
06	3150 X	2289	-0-	-861	-0-	2289	3	N	-0-		-0-
*07	3255 X	2753	-0-	-502	-0-	2753	3	N	-0-		-0-
*08	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3	N	-0-		-0-
OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #:		146	RRCID ->		125680	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 7930 - 9918
03	3100 N	3092	-0-	-8	-0-	3092	3	N	-0-		-0-
04	2899 N	2805	-0-	-94	-0-	2805	3	N	-0-		-0-
05	2263 X	2234	-0-	-29	-0-	2234	3	N	-0-		-0-
06	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3	N	-0-		-0-
*07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-		-0-
08	2263 X	1069	-0-	-1194	-0-	1069	3	N	-0-		-0-
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #:		149	RRCID ->		125997	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	10270 PERF. 9132 - 9142
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #:		129	RRCID ->		126861	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12277 PERF. 8059 - 9867
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #:		161	RRCID ->		138189	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	10518 PERF. 8890 - 9785
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #:		163	RRCID ->		138520	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8201 - 9529
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
04	1410 X	733	-0-	-677	-0-	733	3	N	-0-		-0-
05	1457 X	1387	-0-	-70	-0-	1387	3	N	-0-		-0-
06	1410 X	1134	-0-	-276	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
*07	1333 X	1190	-0-	-143	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #:		162	RRCID ->		138521	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 8942 - 9792
03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3	N	-0-		-0-
04	8520 X	8093	-0-	-427	-0-	8093	3	N	-0-		-0-
05	8804 X	8127	-0-	-677	-0-	8127	3	N	-0-		-0-
06	8520 X	8038	-0-	-482	-0-	8038	3	N	-0-		-0-
*07	8773 X	8141	-0-	-632	-0-	8141	3	N	-0-		-0-
*08	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3	N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	930 N	873	-0-	-57	-0-	873	3	N	-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-
*07	682 N	400	-0-	-282	-0-	400	3	N	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805	
								PERF. 9704 - 9830	
03	2728 X	2362	-0-	-366	-0-	2348	2	14 9 N	223
04	2580 X	2492	-0-	-88	-0-	2479	2	13 9 N	235
05	2635 X	2289	-0-	-346	-0-	2275	2	14 9 N	248
06	2520 X	2303	-0-	-217	-0-	2292	2	11 9 N	258
07	2573 X	1977	-0-	-596	-0-	1971	2	6 9 N	263
08	2573 X	2233	-0-	-340	-0-	2227	2	6 9 N	268
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 8888 - 9946	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-
*08	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8278 - 9784	
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-
04	T. A.	789	-0-	789	-0-	789	3	N	-0-
05	T. A.	915	-0-	915	-0-	1704	3	N	-0-
06	T. A.	808	-0-	808	-0-	2512	3	N	-0-
07	3360 X	848	-0-	-2512	-0-	848	3	N	-0-
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-
OGU (MAGERS, T.M. -10)		WELL #: 172		RRCID -> 145046		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9012 - 9502	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8334 - 9766	
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-
05	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540	3	N	-0-
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-
*07	1643 N	1467	-0-	-176	-0-	1467	3	N	-0-
08	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1434	3	N	-0-
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9273 - 10070	
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3	N	-0-
05	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3	N	-0-
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3	N	-0-
*07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3	N	-0-
08	2914 X	2833	-0-	-81	-0-	2833	3	N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
OGU (POPE, F.S. -5)										WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7945 - 10052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-		1531	3			N	-0-					-0-	
04	1590 N	1549	-0-	-0-	-41	-0-		1549	3			N	-0-					-0-	
05	1612 N	1521	-0-	-0-	-91	-0-		1521	3			N	-0-					-0-	
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-		1529	3			N	-0-					-0-	
*07	1612 N	1439	-0-	-0-	-173	-0-		1439	3			N	-0-					-0-	
*08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-		1585	3			N	-0-					-0-	
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)										WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9142 - 9451	
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-		1105	3			N	-0-					-0-	
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-		1140	3			N	-0-					-0-	
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-		1099	3			N	-0-					-0-	
06	1020 N	637	-0-	-0-	-383	-0-		637	3			N	-0-					-0-	
07	1054 N	935	-0-	-0-	-119	-0-		935	3			N	-0-					-0-	
08	1054 N	848	-0-	-0-	-206	-0-		848	3			N	-0-					-0-	
OGU (KILLINGSWORTH -4)										WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8244 - 9554	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-					-0-	
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		802	3			N	-0-					-0-	
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-		1132	3			N	-0-					-0-	
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-		1165	3			N	-0-					-0-	
*07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-		1184	3			N	-0-					-0-	
*08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-		1027	3			N	-0-					-0-	
OGU (MALONE , G.W. -7)										WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9047 - 9942	
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	-0-		4198	3			N	-0-					-0-	
04	4500 X	4243	-0-	-0-	-257	-0-		4243	3			N	-0-					-0-	
05	4433 X	3687	-0-	-0-	-746	-0-		3687	3			N	-0-					-0-	
06	4290 X	2674	-0-	-0-	-1616	-0-		2674	3			N	-0-					-0-	
07	4433 X	3214	-0-	-0-	-1219	-0-		3214	3			N	-0-					-0-	
08	4371 X	2853	-0-	-0-	-1518	-0-		2853	3			N	-0-					-0-	
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)										WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8353 - 9673	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	
OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)										WELL #: 181		RRCID -> 145608		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8266 - 9685	
03	1550 X	1485	-0-	-0-	-65	-0-		1485	3			N	-0-					-0-	
04	1500 X	1495	-0-	-0-	-5	-0-		1495	3			N	-0-					-0-	
05	1519 X	1511	-0-	-0-	-8	-0-		1511	3			N	-0-					-0-	
06	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	-0-		1496	3			N	-0-					-0-	
*07	1550 X	1461	-0-	-0-	-89	-0-		1461	3			N	-0-					-0-	
08	1550 X	1543	-0-	-0-	-7	-0-		1543	3			N	-0-					-0-	
OGU (MC & SUGGETT -22)										WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8828 - 10096	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)															
WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	
OGU (HARVARD, J.M. -9)															
WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	
OGU (MC & SUGGETT -24)															
WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869															
03	3100 N	3133	-0-	33	33	3133	3				N	-0-		-0-	
04	3761 X	3728	-0-	-33	-0-	3728	3				N	-0-		-0-	
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3				N	-0-		-0-	
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3				N	-0-		-0-	
*07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3				N	-0-		-0-	
08	4681 X	4426	-0-	-255	-0-	4426	3				N	-0-		-0-	
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)															
WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657															
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
OGU (ALLYN, C.H. -11)															
WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682															
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3				N	-0-		-0-	
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3				N	-0-		-0-	
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3				N	-0-		-0-	
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3				N	-0-		-0-	
*07	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3				N	-0-		-0-	
*08	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3				N	-0-		-0-	
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)															
WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863															
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3				N	-0-		-0-	
04	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	1538	3				N	-0-		-0-	
05	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3				N	-0-		-0-	
06	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3				N	-0-		-0-	
*07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3				N	-0-		-0-	
*08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3				N	-0-		-0-	
OGU (MC & SUGGETT -23)															
WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470															
03	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3				N	-0-		-0-	
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3				N	-0-		-0-	
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3				N	-0-		-0-	
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3				N	-0-		-0-	
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3				N	-0-		-0-	
*08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3				N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.															
OGU (HUFF, C.C. -6)															

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.															
OGU (LEWIS, J. H. -B- -6)															
WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648															
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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
OGU (HARVARD, J. M. -8)														TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OGU (HARVARD, J. M. -2)														TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130	
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-				-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-				-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-				-0-
06	1200 N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-				-0-
*07	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	3			N	-0-				-0-
*08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-				-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)														TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
OGU (LEWIS, J. H. A-9)														TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (MC & SUGGETT 18-X)														TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)														TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033	
03	2015 X	865	-0-	-1150	-0-	865	3			N	-0-				-0-
04	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-				-0-
05	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-				-0-
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-				-0-
*07	1891 X	1372	-0-	-519	-0-	1372	3			N	-0-				-0-
08	1891 X	544	-0-	-1347	-0-	544	3			N	-0-				-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
XTO ENERGY INC.														
OGU (MC & SUGGETT -17)														
WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -11)														
WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208														
03	2356 X	1901	-0-	-455	-0-	1901	3			N	-0-			-0-
04	2280 X	1791	-0-	-489	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
05	2356 X	1675	-0-	-681	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
06	1980 X	283	-0-	-1697	-0-	283	3			N	-0-			-0-
07	2046 X	1117	-0-	-929	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
*08	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														
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-			-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-			-0-
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-			-0-
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-			-0-
*07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-			-0-
*08	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)														
WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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														
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-			-0-
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-			-0-
05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
*07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-			-0-
*08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT 21)														
WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857														
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-			-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-			-0-
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-			-0-
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-			-0-
07	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-			-0-
08	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	3			N	-0-			-0-
WELLS, GRACE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479														
03	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3			N	-0-			-0-
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-			-0-
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-			-0-
06	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-			-0-
07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-			-0-
*08	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-			-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)			67890 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
XTO ENERGY INC.			945936													
MORGAN CREEK VILLAGE INC			WELL #: 1	RRCID -> 118493	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 15208	PERF.14248	- 14274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
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								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)			69997 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
MARATHON OIL COMPANY			525380													
POTH FAMILY TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 145882	COMPL. DATE 04/03/1993	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14710	- 15200								
03	35836 X	34780	-0-	-1056	-0-	34780 2				N	-0-					-0-
04	34110 X	30204	-0-	-3906	-0-	30204 2				N	-0-					-0-
05	35247 X	33011	-0-	-2236	-0-	33011 2				N	-0-					-0-
06	34110 X	32124	-0-	-1986	-0-	32124 2				N	-0-					-0-
07	34782 X	31427	-0-	-3355	-0-	31427 2				N	-0-					-0-
*08	34782 X	30241	-0-	-4541	-0-	30241 2				N	-0-					-0-
POTH FAMILY TRUST			WELL #: 2	RRCID -> 158520	COMPL. DATE 02/02/1996	TOTAL DEPTH 15567	PERF.15100	- 15567								
03	134168 X	126199	-0-	-7969	-0-	126199 2				N	-0-					-0-
04	128220 X	113770	-0-	-14450	-0-	113770 2				N	-0-					-0-
05	129394 X	116234	-0-	-13160	-0-	116234 2				N	-0-					-0-
06	124410 X	110895	-0-	-13515	-0-	110895 2				N	-0-					-0-
07	126728 X	113219	-0-	-13509	-0-	113219 2				N	-0-					-0-
*08	126201 X	120922	-0-	-5279	-0-	120922 2				N	-0-					-0-
PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			70792 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LINN OPERATING, INC.			501545													
BETTINGER			WELL #: 1	RRCID -> 156212	COMPL. DATE 05/30/1996	TOTAL DEPTH 10962	PERF. 9430	- 9683								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
CRIDER GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 156214	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 10258	PERF. 9774	- 10233								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC.																
ETHRIDGE																
WELL #: 1												RRCID -> 156401				
COMPL. DATE 11/04/1998												TOTAL DEPTH 11012				
PERF. 9568 - 10118																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	4092 X	1084	-0-	-3008	-0-	131	1	953	2	N	-0-					4
04	1590 X	1056	-0-	-534	-0-	135	1	921	2	N	-0-					4
05	1054 X	626	-0-	-428	-0-	46	1	580	2	N	-0-					4
06	1050 X	967	-0-	-83	-0-	82	1	885	2	N	-0-					4
07	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	191	1	2066	2	N	-0-					4
08	1085 X	1070	-0-	-15	-0-	60	1	1010	2	N	-0-					4
TUCKER												WELL #: 2				
COMPL. DATE 07/04/1996												RRCID -> 159759				
TOTAL DEPTH 11000												PERF. 9544 - 9676				
03	DLQ G-10	1499	-0-	1499	2818	166 4 9	1	1329	2	Y	4					15
04	1200 N	1373	-0-	173	2991	157 4 9	1	1212	2	Y	4	14	1			5
05	3100 N	1506	-0-	-1594	1397	108 7 9	1	1391	2	Y	6					11
06	2878 N	1481	-0-	-1397	-0-	115 4 9	1	1362	2	Y	4					15
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	123 7 9	1	1332	2	Y	6					21
08	1519 N	972	-0-	-547	-0-	55 1 9	1	916	2	Y	1					22
TUCKER												WELL #: 3				
COMPL. DATE 10/24/1996												RRCID -> 161749				
TOTAL DEPTH 11155												PERF. 9499 - 9828				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TUCKER												WELL #: 4				
COMPL. DATE 01/16/1997												RRCID -> 161930				
TOTAL DEPTH 11050												PERF. 9682 - 9964				
03	DLQ G-10	2587	-0-	2587	5113	288 3 9	1	2296	2	Y	3					15
04	7270 X	2157	-0-	-5113	-0-	247 4 9	1	1906	2	Y	4	14	1			5
05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	208 7 9	1	2668	2	Y	6					11
06	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	320 4 9	1	3775	2	Y	4					15
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	327 7 9	1	3528	2	Y	6					21
08	2542 X	1784	-0-	-758	-0-	101 1 9	1	1682	2	Y	1					22
BETTINGER												WELL #: 2				
COMPL. DATE 03/15/2012												RRCID -> 162578				
TOTAL DEPTH 11500												PERF. 9696 - 10689				
03	2976 X	2275	-0-	-701	-0-	253	1	2022	2	N	-0-					3
04	2400 X	2015	-0-	-385	-0-	231	1	1784	2	N	-0-					3
05	2480 X	2162	-0-	-318	-0-	156	1	2006	2	N	-0-					3
06	2370 X	2062	-0-	-308	-0-	161	1	1901	2	N	-0-					3
07	2263 X	2094	-0-	-169	-0-	177	1	1917	2	N	-0-					3
08	2263 X	2244	-0-	-19	-0-	127	1	2117	2	N	-0-					3

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE	
LINN OPERATING, INC.														
TUCKER														
WELL #: 5														
RRCID -> 164339														
COMPL. DATE 07/03/1997														
TOTAL DEPTH 11018													PERF.10820 - 10970	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	DLQ G-10	2549	-0-	2549	4616	311 4 9	1 2234	2	Y	4			15	
04	DLQ G-10	2238	-0-	2238	6854	282 6 9	1 1950	2	Y	5	15	1	5	
05	DLQ G-10	2425	-0-	2425	9279	203 6 9	1 2216	2	Y	5			10	
06	DLQ G-10	2362	-0-	2362	11641	212 3 9	1 2147	2	Y	3			13	
07	3000 N	2200	-0-	-800	10841	214 6 9	1 1980	2	Y	5			18	
*08	3100 N	1557	-0-	-1543	9298	95 2 9	1 1460	2	Y	2			20	
STONE, R. E. "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 167914														
COMPL. DATE 02/25/1998														
TOTAL DEPTH 9750													PERF. 9536 - 9553	
*12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	24 1	573 2	Y	-0-	-0-			-0-	
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 2	Y	-0-	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	72	-0-	72	72	3 1	69 2	Y	-0-	-0-			-0-	
*03	DLQ G-10	1824	-0-	1824	1896	82 1	1742 2	Y	-0-	-0-			-0-	
*04	1200 N	3435	-0-	2235	4131	146 1	3289 2	Y	-0-	-0-			-0-	
*05	3100 N	4774	-0-	1674	5805	197 1	4577 2	Y	-0-	-0-			-0-	
06	3000 N	4016	-0-	1016	6821	170 1	3846 2	Y	-0-	-0-			-0-	
*07	11805 X	4984	-0-	-6821	-0-	215 1	4769 2	Y	-0-	-0-			-0-	
*08	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	221 1	4761 2	Y	-0-	-0-			-0-	
ETHRIDGE														
WELL #: 3														
RRCID -> 169925														
COMPL. DATE 09/01/2001														
TOTAL DEPTH 10266													PERF. 9788 - 10147	
03	1581 X	690	-0-	-891	-0-	409 1	281 2	N	-0-	-0-			-0-	
04	1020 X	808	-0-	-212	-0-	107 1	701 2	N	-0-	-0-			-0-	
05	1054 X	677	-0-	-377	-0-	49 1	628 2	N	-0-	-0-			-0-	
06	1020 X	827	-0-	-193	-0-	71 1	756 2	N	-0-	-0-			-0-	
07	992 X	864	-0-	-128	-0-	73 1	791 2	N	-0-	-0-			-0-	
08	837 X	271	-0-	-566	-0-	15 1	256 2	N	-0-	-0-			-0-	
TUCKER														
WELL #: 6														
RRCID -> 170086														
COMPL. DATE 07/29/1998														
TOTAL DEPTH 11310													PERF.11104 - 11162	
03	DLQ G-10	3092	-0-	3092	5876	344 3 9	1 2745	2	Y	3			153	
04	8650 X	2774	-0-	-5876	-0-	317 4 9	1 2453	2	Y	4	120	1	37	
05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	219 7 9	1 2815	2	Y	6			43	
06	3000 X	2921	-0-	-79	-0-	228 4 9	1 2689	2	Y	4			47	
07	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	243 7 9	1 2628	2	Y	6			53	
08	3100 X	1968	-0-	-1132	-0-	111 1 9	1 1856	2	Y	1			54	
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 170131														
COMPL. DATE 03/16/1998														
TOTAL DEPTH 11700													PERF. 9634 - 10466	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155 N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	114	-0-	114	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	106	-0-	106	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*04	321 N	101	-0-	-220	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
BETTINGER				WELL #: 3	RRCID -> 175324	COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11096 - 11158								
03	3565 X	2724	-0-	-841	-0-	303	1	2421	2	N	-0-					64
04	2850 X	2469	-0-	-381	-0-	283	1	2186	2	N	-0-					64
05	2945 X	2745	-0-	-200	-0-	198	1	2547	2	N	-0-					64
06	2850 X	2739	-0-	-111	-0-	214	1	2525	2	N	-0-					64
07	2728 X	2724	-0-	-4	-0-	231	1	2493	2	N	-0-					64
*08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	160	1	2683	2	N	-0-					64
MCCLARAN, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 183157	COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF. 10252 - 10737								
*12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*01	961 N	852	-0-	-109	-0-	35	1	817	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	748	-0-	748	-0-	31	1	717	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	764	-0-	764	-0-	34	1	730	2	Y	-0-					-0-
*04	1200 N	870	-0-	-330	-0-	37	1	833	2	Y	-0-					-0-
*05	2118 N	936	-0-	-1182	-0-	39	1	897	2	Y	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	Y	-0-					-0-
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	877	2	Y	-0-					-0-
KENNEDY, FORREST				WELL #: 1	RRCID -> 194957	COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF. 10470 - 11600								
*12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	46	1	1078	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	825	-0-	825	-0-	34	1	791	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1071	-0-	1071	-0-	48	1	1023	2	Y	-0-					-0-
*04	3052 X	1156	-0-	-1896	-0-	49	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*05	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	Y	-0-					-0-
06	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	52	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	59	1	1268	2	Y	-0-					-0-
MARATHON OIL COMPANY		525380														
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162671	COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 170092	COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				//CONT.//	70792 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
STROUD PETROLEUM, INC.					828082												
HILL, LAURA GAS UNIT #1				WELL #:		RRCID -> 159844	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL	DEPTH 10895	PERF. 9756	-	9774					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																	
OAKES, C.W. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 160105	COMPL. DATE 08/05/1996	TOTAL	DEPTH 11000	PERF. 9808	-	9826					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
OAKES, C. W. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 161332	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL	DEPTH 11009	PERF.10585	-	10903					
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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
VALENCE OPERATING COMPANY				881167		RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL	DEPTH 11691	PERF. 9700	-	9710					
SCHULTZ "E"				WELL #:	2												
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					66
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					66
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					66
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					66
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					66
08	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	2			Y	-0-					66
SCHULTZ "E"				WELL #:	3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10940	PERF. 7530	-	7828				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
SCHULTZ "E"				WELL #:	4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL	DEPTH 10980	PERF. 7526	-	10792					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 70792 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																	
SCHULTZ "E"			WELL #: 8			RRCID -> 174388			COMPL. DATE 11/10/1999			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	186 N	137	-0-		-49	-0-				137	2			Y	-0-					26
04	825 N	825	-0-		-0-	-0-				825	2			Y	-0-					26
05	904 N	904	-0-		-0-	-0-				903	2	1	9	Y	-0-					27
06	912 N	912	-0-		-0-	-0-				912	2			Y	-0-					27
07	868 N	310	-0-		-558	-0-				310	2			Y	-0-					27
08	899 N	260	-0-		-639	-0-				259	2	1	9	Y	-0-					28

SCHULTZ "E"			WELL #: 10			RRCID -> 216926			COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 11162 PERF. 10890 - 10910								
03	2914 X	668	-0-		-2246	-0-				668	2			Y	-0-					107
04	2460 X	397	-0-		-2063	-0-				397	2			Y	-0-					107
05	1953 X	313	-0-		-1640	-0-				312	2	1	9	Y	-0-					108
06	840 X	390	-0-		-450	-0-				390	2			Y	-0-					108
07	868 X	828	-0-		-40	-0-				828	2			Y	-0-					108
*08	725 X	725	-0-		-0-	-0-				724	2	1	9	Y	-0-					109

PERSONVILLE (RODESSA)			70792 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE								
RIDGE PETROLEUM INC.			711106																	
TUCKER, D. J.			WELL #: A 1 C			RRCID -> 030528			COMPL. DATE 03/18/1955			TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078								
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY			881167																	
SCHULTZ "E"			WELL #: 6 T			RRCID -> 171993			COMPL. DATE 06/03/1999			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
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-

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								
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
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-

LINN OPERATING, INC.			501545																	
TUCKER UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 164487			COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687								
03	155 N	135	-0-		-20	-0-				15	1	120	2	N	-0-					-0-
04	150 N	107	-0-		-43	-0-				12	1	95	2	N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-		-0-	-0-				28	1	365	2	N	-0-					-0-
06	1605 N	1605	-0-		-0-	-0-				125	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	2291 N	2291	-0-		-0-	-0-				194	1	2097	2	N	-0-					-0-
*08	2192 N	2192	-0-		-0-	-0-				124	1	2068	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC.																
WORSLEY																
WELL #: 1												RRCID -> 165646				
COMPL. DATE 11/16/1997												TOTAL DEPTH 11217				
PERF. 7704 - 7716																
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
03	3255 X	1192	-0-	-2063	-0-	631	1	561	2	N	-0-					36
04	1530 X	1170	-0-	-360	-0-	592	1	578	2	N	-0-					36
05	1581 X	1128	-0-	-453	-0-	484	1	644	2	N	-0-					36
06	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	607	1	756	2	N	-0-					36
07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	295	1	1033	2	N	-0-					36
08	1209 X	55	-0-	-1154	-0-	3	1	52	2	N	-0-					36
TUCKER												WELL #: 7				
COMPL. DATE 08/20/1998												RRCID -> 170969				
TOTAL DEPTH 9500												PERF. 9362 - 9465				
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2229	170	1	1105	2	Y	3					15
						3	9									
04	1200 N	1271	-0-	71	2300	172	1	1095	2	Y	4	15	1			4
						4	9									
05	3100 N	804	-0-	-2296	4	86	1	712	2	Y	5					9
						6	9									
06	1230 N	744	-0-	-486	-0-	85	1	655	2	Y	4					13
						4	9									
07	1271 N	175	-0-	-1096	-0-	19	1	149	2	Y	6					19
						7	9									
*08	3100 N	60484	-0-	57384	57384	3414	1	57068	2	Y	2					21
						2	9									
HILL, LAURA												WELL #: 4				
COMPL. DATE 10/18/1998												RRCID -> 171099				
TOTAL DEPTH 10960												PERF. 7591 - 7596				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BETTINGER												WELL #: 1				
COMPL. DATE 05/08/2015												RRCID -> 174204				
TOTAL DEPTH 10962												PERF. 7552 - 7963				
03	4216 X	2441	-0-	-1775	-0-	577	1	1864	2	N	-0-					66
04	1830 X	1221	-0-	-609	-0-	140	1	1081	2	N	-0-					66
05	36443 X	36443	-0-	-0-	-0-	2608	1	33528	2	N	279	169	1			176
						307	9									
06	21034 X	21034	-0-	-0-	-0-	1746	1	19116	2	N	156	191	1			141
						172	9									
07	46097 X	14119	-0-	-31978	-0-	1219	1	12780	2	N	109	192	1			58
						120	9									
08	46097 X	7496	-0-	-38601	-0-	419	1	7002	2	N	68					126
						75	9									
PHILLIPS												WELL #: 1				
COMPL. DATE 07/14/1999												RRCID -> 174207				
TOTAL DEPTH 10900												PERF. 7620 - 7922				
03	3038 X	2021	-0-	-1017	-0-	225	1	1796	2	N	-0-					-0-
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	187	1	1448	2	N	-0-					-0-
05	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	N	-0-					-0-
06	1950 X	1068	-0-	-882	-0-	83	1	985	2	N	-0-					-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545															
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7595 X	5973	-0-	-0-	-1622	-0-	-0-	1163	1	4810	2	N	-0-				56
04	6450 X	5256	-0-	-0-	-1194	-0-	-0-	629	1	4627	2	N	-0-				56
05	6510 X	5304	-0-	-0-	-1206	-0-	-0-	406	1	4898	2	N	-0-				56
06	6180 X	5347	-0-	-0-	-833	-0-	-0-	424	1	4923	2	N	-0-				56
07	5983 X	5211	-0-	-0-	-772	-0-	-0-	441	1	4770	2	N	-0-				56
08	5983 X	4726	-0-	-0-	-1257	-0-	-0-	267	1	4459	2	N	-0-				56

RENFR0E, R. L.				WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180							
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUCKER				WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044							
03	DLQ G-10	17688	-0-	-0-	17688	34276	-0-	1968	1	15717	2	Y	3				14
04	DLQ G-10	15258	-0-	-0-	15258	49534	-0-	1748	1	13504	2	Y	5	15	1		4
05	DLQ G-10	15832	-0-	-0-	15832	65366	-0-	1142	1	14683	2	Y	6				10
06	DLQ G-10	14503	-0-	-0-	14503	79869	-0-	1132	1	13367	2	Y	4				14
07	93164 X	13295	-0-	-0-	-79869	-0-	-0-	1125	1	12163	2	Y	6				20
08	17701 X	8726	-0-	-0-	-8975	-0-	-0-	493	1	8232	2	Y	1				21

RENFR0, R. L. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710							
*03	0 W	12128	-0-	-0-	12128	12128	-0-	545	1	11583	2	N	-0-				-0-
*04	0 W	9086	-0-	-0-	9086	21214	-0-	804	1	8282	2	N	-0-				-0-
*05	0 W	8112	-0-	-0-	8112	29326	-0-	872	1	7240	2	N	-0-				-0-
06	0 W	7082	-0-	-0-	7082	36408	-0-	815	1	6267	2	N	-0-				-0-
07	0 W	6713	-0-	-0-	6713	43121	-0-	826	1	5887	2	N	-0-				-0-
08	0 W	6065	-0-	-0-	6065	49186	-0-	803	1	5262	2	N	-0-				-0-

LITTLE, W P				WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610							
*05	0	69431	-0-	-0-	69431	69431	-0-	3394	1	65932	2	N	95	85	1		10
06	0	66621	-0-	-0-	66621	136052	-0-	2813	1	63569	2	N	217	134	1		93
*07	0	57412	-0-	-0-	57412	193464	-0-	2462	1	54674	2	N	251	284	1		60
*08	242874 X	49410	-0-	-0-	-193464	-0-	-0-	2192	1	47218	2	N	-0-				-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 07/06/2015		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 7750							
07	0	88869	-0-	-0-	88869	88869	-0-	3829	1	85040	2	N	-0-				-0-
*08	161175 X	72306	-0-	-0-	-88869	-0-	-0-	3208	1	69098	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE	
MARATHON OIL COMPANY														
WATSON														
WELL #: 1													RRCID -> 165647	
COMPL. DATE 07/31/1998													TOTAL DEPTH 10890	
PERF. 7562 - 8052														
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
03	651 X	492	-0-	-159	-0-	32	1	460	2	N	-0-			46
04	570 X	476	-0-	-94	-0-	30	1	446	2	N	-0-			46
05	527 X	460	-0-	-67	-0-	32	1	428	2	N	-0-			46
06	510 X	388	-0-	-122	-0-	27	1	361	2	N	-0-			46
07	496 X	278	-0-	-218	-0-	28	1	249	2	N	1			47
*08	496 X	358	-0-	-138	-0-	1	9							
						25	1	333	2	N	-0-			47

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 168223	
COMPL. DATE 02/06/1998													TOTAL DEPTH 10300	
PERF. 9221 - 9436														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 2													RRCID -> 170607	
COMPL. DATE 08/04/1998													TOTAL DEPTH 10330	
PERF. 7582 - 7913														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC.														
TUCKER, D. J.														
WELL #: A 1 T													RRCID -> 015638	
COMPL. DATE 03/18/1955													TOTAL DEPTH 7948	
PERF. 7604 - 7654														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
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

SAMSON LONE STAR, LLC														
TUCKER														
WELL #: 1													RRCID -> 109799	
COMPL. DATE 02/03/1984													TOTAL DEPTH 8050	
PERF. 7966 - 7980														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC.														
OAKS, C. W. ESTATE														
WELL #: 1													RRCID -> 175316	
COMPL. DATE 07/10/2000													TOTAL DEPTH 11000	
PERF. 7620 - 7650														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.														
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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	1036 N	707	-0-	-329	-0-	707	2			N	-0-			163
*03	899 N	473	-0-	-426	-0-	473	2			N	-0-			163
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			163
*05	868 N	692	-0-	-176	-0-	690	2	2	9	N	2			165
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	N	3			168
07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5	146	1	27
*08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	N	1			28

OAKES, C. W. ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 189852		
												COMPL. DATE 12/15/2001		
												TOTAL DEPTH 11009		
												PERF. 7934 - 8004		
*02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-			10
*03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			10
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			10
*05	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-			10
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			10
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-			10
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 193363		
												COMPL. DATE 01/13/2003		
												TOTAL DEPTH 8300		
												PERF. 7968 - 8013		
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			133
*03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-			133
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			133
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			133
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			133
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			133
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1										WELL #: 2		RRCID -> 203131		
												COMPL. DATE 03/08/2004		
												TOTAL DEPTH 10895		
												PERF. 7602 - 7618		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

MCCLARAN, J. C.										WELL #: 1		RRCID -> 218855		
												COMPL. DATE 04/07/2006		
												TOTAL DEPTH 11055		
												PERF. 7890 - 8024		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SADLER										WELL #: 1		RRCID -> 273605		
												COMPL. DATE 04/06/2014		
												TOTAL DEPTH 12070		
												PERF. 7644 - 7652		
*02	11004 X	8729	-0-	-2275	-0-	8679	2	50	9	N	45			72
*03	12183 X	9334	-0-	-2849	-0-	9303	2	31	9	N	28			100
*04	11790 X	9828	-0-	-1962	-0-	9803	2	25	9	N	23			123
*05	10788 X	8230	-0-	-2558	-0-	8209	2	21	9	N	19			142
*06	10440 X	7244	-0-	-3196	-0-	7232	2	12	9	N	11	73	1	80
07	11439 X	5379	-0-	-6060	-0-	5360	2	19	9	N	17			97
08	11284 X	5075	-0-	-6209	-0-	5055	2	20	9	N	18			115

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"										//CONT.//	70792 666 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE				
										WELL #:	4 U	RRCID -> 166901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10980	PERF. 7526	- 8147
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-
SCHULTZ "E"										WELL #:	7	RRCID -> 174249	COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL	DEPTH 8750	PERF. 7590	- 8248
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			1
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
SCHULTZ "E"										WELL #:	8	RRCID -> 174440	COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL	DEPTH 10870	PERF. 7860	- 8088
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-0-
08	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CHAMBERS, O.W.											
		WELL #:		2	RRCID -> 189599	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7898	-	8034	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CHAMBERS, O.W.											
		WELL #:		3	RRCID -> 192375	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7632	-	8048	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
CHAMBERS, O.W.											
		WELL #:		4	RRCID -> 196254	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7632	-	8061	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)											
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				70794 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
MUSE, M.				120027							
		WELL #:		1	RRCID -> 086143	COMPL. DATE 04/17/1979	TOTAL DEPTH 11735	PERF. 11368	-	11526	
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2				-0-
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2				-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2				-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2				-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2				-0-
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2				-0-
C6 OPERATING, L.L.C.											
LOWRY GAS UNIT				121212							
		WELL #:		1	RRCID -> 226517	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 11522	PERF. 9406	-	9982	
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				-0-
*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//												70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CL&F OPERATING LLC												154789											
CARLTON GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 097615		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10868 - 11009			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE							
03	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	38	1	1102	2	Y		-0-					20						
04	1110 N	1051	-0-	-59	-0-	25	1	1026	2	Y		-0-					20						
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	42	1	1254	2	Y		-0-					20						
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	2	Y		4					24						
						4	9																
07	1085 N	703	-0-	-382	-0-	24	1	679	2	Y		-0-					24						
08	1302 N	591	-0-	-711	-0-	20	1	571	2	Y		-0-					24						
DOUGLAS				WELL #: 1		RRCID -> 104480		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 11255		PERF.11001 - 11096											
03	2697 X	2198	-0-	-499	-0-	72	1	2105	2	Y		19					98						
						21	9																
04	2160 N	1650	-0-	-510	-0-	39	1	1607	2	Y		4					102						
						4	9																
05	2635 N	2522	-0-	-113	-0-	82	1	2426	2	Y		13					115						
						14	9																
06	2130 N	1396	-0-	-734	-0-	44	1	1350	2	Y		2					117						
						2	9																
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	78	1	2226	2	Y		4					121						
						4	9																
08	2511 X	2350	-0-	-161	-0-	79	1	2260	2	Y		10					131						
						11	9																
CARLTON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 111930		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10951 - 11155											
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N		-0-					-0-						
04	840 N	717	-0-	-123	-0-	17	1	700	2	N		-0-					-0-						
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	N		-0-					-0-						
06	750 N	657	-0-	-93	-0-	21	1	636	2	N		-0-					-0-						
07	744 N	733	-0-	-11	-0-	25	1	708	2	N		-0-					-0-						
08	775 N	690	-0-	-85	-0-	23	1	667	2	N		-0-					-0-						
DOUGLAS				WELL #: 3		RRCID -> 193768		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10906 - 11087											
03	744 N	556	-0-	-188	-0-	18	1	526	2	Y		11					41						
						12	9																
04	750 N	693	-0-	-57	-0-	16	1	642	2	Y		32	45	1			28						
						35	9																
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	22	1	663	2	Y		19					47						
						21	9																
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	586	2	Y		27	48	1			26						
						30	9																
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	666	2	Y		29					55						
						32	9																
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	23	1	641	2	Y		17	48	1			24						
						19	9																
CARLTON GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 210218		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10960 - 11016											
03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	76	1	2219	2	Y		20					88						
						22	9																
04	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	53	1	2184	2	Y		6					94						
						7	9																
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	80	1	2388	2	Y		12					106						
						13	9																
06	2250 X	2004	-0-	-246	-0-	63	1	1937	2	Y		4					110						
						4	9																
07	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	2	Y		5					115						
						6	9																
08	2480 X	2286	-0-	-194	-0-	77	1	2198	2	Y		10					125						
						11	9																

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3503 X	2852	-0-	-651	-0-	89 1	2619 2	N			131		176
						144 9							
04	3390 X	2845	-0-	-545	-0-	65 1	2667 2	N			103	187 1	92
						113 9							
05	3565 X	3090	-0-	-475	-0-	95 1	2812 2	N			166	182 1	76
						183 9							
06	3450 X	2535	-0-	-915	-0-	76 1	2346 2	N			103		179
						113 9							
07	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	95 1	2712 2	N			140	184 1	135
						154 9							
08	3100 X	2885	-0-	-215	-0-	92 1	2631 2	N			147	185 1	97
						162 9							
DOUGLAS WELL #: 4 RRCID -> 226303 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9320 - 11167													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2015 - P/A 05/06/15													
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853													
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	79 1	2313 2	Y			-0-		23
04	1770 N	908	-0-	-862	-0-	22 1	886 2	Y			-0-		23
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	34 1	1023 2	Y			-0-		23
06	1770 N	965	-0-	-805	-0-	30 1	932 2	Y			3		26
						3 9							
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	48 1	1376 2	Y			-0-		26
*08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	50 1	1425 2	Y			-0-		26
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054													
03	4712 X	2555	-0-	-2157	-0-	84 1	2471 2	Y			-0-		46
04	4560 X	2568	-0-	-1992	-0-	61 1	2507 2	Y			-0-		46
05	3720 X	2437	-0-	-1283	-0-	79 1	2358 2	Y			-0-		46
06	3600 X	3584	-0-	-16	-0-	112 1	3458 2	Y			13		59
						14 9							
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	134 1	3830 2	Y			-0-		59
08	2666 X	2637	-0-	-29	-0-	89 1	2548 2	Y			-0-		59
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789													
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053										COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	168 1	2964 2	N	1	1	8		90
04	3210 X	2965	-0-	-245	-0-	146 1	2818 2	N	1	1	8		90
05	3348 X	2647	-0-	-701	-0-	145 1	2489 2	N	12				102
06	3240 X	2090	-0-	-1150	-0-	119 1	1970 2	N	1	1	8		102
07	3348 X	2160	-0-	-1188	-0-	131 1	2021 2	N	7				109
08	3131 X	2330	-0-	-801	-0-	125 1	2205 2	N	-0-				109

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372										COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 10878 - 10888			
03	2108 N	1400	-0-	-708	-0-	44 1	1291 2	N	59	189	1		87
04	1530 N	971	-0-	-559	-0-	22 1	883 2	N	60				147
05	1891 N	1574	-0-	-317	-0-	49 1	1467 2	N	53				200
06	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	76 1	2338 2	N	54				254
07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	90 1	2586 2	N	26				280
*08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	93 1	2667 2	N	29				309

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691										COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998			
03	3131 X	2464	-0-	-667	-0-	132 1	2331 2	N	1	1	8		121
04	3030 X	2104	-0-	-926	-0-	104 1	1999 2	N	1	1	8		121
05	3131 X	1993	-0-	-1138	-0-	109 1	1884 2	N	-0-				121
06	2370 X	1817	-0-	-553	-0-	103 1	1713 2	N	1	1	8		121
07	2449 X	1621	-0-	-828	-0-	99 1	1521 2	N	1	1	8		121
*08	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	145 1	2556 2	N	-0-				121

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638										COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552			
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	20 1	375 2	N	-0-				178
04	450 N	388	-0-	-62	-0-	25 1	352 2	N	10	167	1		21
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	20 1	297 2	N	-0-				21
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24 1	375 2	N	-0-				21
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	23 1	339 2	N	-0-				21
*08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	25 1	368 2	N	-0-				21

(GWN415)

10/16/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 943

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789												
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	64 1 43 9	1874 2	Y	39		132	
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	45 1 103 9	1862 2	Y	94	129 1	97	
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	65 1 59 9	1935 2	Y	54		151	
06	1890 N	1751	-0-	-139	-0-	53 1 81 9	1617 2	Y	74	136 1	89	
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	65 1 91 9	1876 2	Y	83		172	
08	2077 X	1880	-0-	-197	-0-	62 1 53 9	1765 2	Y	48	137 1	83	
SAMDOR WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512												
03	3224 X	2047	-0-	-1177	-0-	95 1 124 9	1828 2	N	113	183 1	137	
04	2250 X	1813	-0-	-437	-0-	67 1 70 9	1676 2	N	64		201	
05	2387 X	1971	-0-	-416	-0-	88 1 66 9	1817 2	N	60		261	
06	2310 X	2034	-0-	-276	-0-	95 1 75 9	1864 2	N	68	180 1	149	
07	2387 X	2024	-0-	-363	-0-	96 1 85 9	1843 2	N	77		226	
*08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	106 1 95 9	2019 2	N	86	182 1	130	
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834												
03	10509 X	8811	-0-	-1698	-0-	281 1 287 9	8243 2	N	261	182 1	122	
04	10170 X	7633	-0-	-2537	-0-	179 1 130 9	7324 2	N	118		240	
05	10354 X	8777	-0-	-1577	-0-	280 1 175 9	8322 2	N	159	180 1	219	
06	9720 X	7342	-0-	-2378	-0-	225 1 195 9	6922 2	N	177	183 1	213	
07	10044 X	7989	-0-	-2055	-0-	263 1 175 9	7551 2	N	159	341 1	31	
08	8804 X	7754	-0-	-1050	-0-	257 1 146 9	7351 2	N	133		164	
LINN OPERATING, INC. 501545 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349												
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1												
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-	
*01	93 N	73	-0-	-20	-0-	3 1	70 2	N	-0-		-0-	
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	N	-0-		-0-	
*03	93 N	79	-0-	-14	-0-	4 1	75 2	N	-0-		-0-	
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	N	-0-		-0-	
*05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	-0-		-0-	
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	207 2	N	-0-		-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	N	-0-		-0-	
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	10 1	224 2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
*01	2046 N	1724	-0-	-322	-0-	70	1	1654	2	N	-0-		-0-
*02	1568 N	1531	-0-	-37	-0-	63	1	1468	2	N	-0-		-0-
*03	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	70	1	1498	2	N	-0-		-0-
*04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	69	1	1549	2	N	-0-		-0-
*05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	68	1	1578	2	N	-0-		-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	2	N	-0-		-0-
07	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	2	N	-0-		-0-
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	71	1	1522	2	N	-0-		-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154													
*12	3689 X	31	-0-	-3658	-0-	31	1		N	-0-			-0-
*01	3751 X	3659	-0-	-92	-0-	148	1	3511	2	N	-0-		-0-
*02	DLQ 6-10	3141	-0-	3141	3141	130	1	3011	2	N	-0-		-0-
*03	DLQ 6-10	2721	-0-	2721	5862	152	1	2569	2	N	-0-		-0-
*04	9467 X	3605	-0-	-5862	-0-	182	1	3423	2	N	-0-		-0-
*05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	168	1	3197	2	N	-0-		-0-
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	177	1	3329	2	N	-0-		-0-
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	185	1	3430	2	N	-0-		-0-
*08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	194	1	3503	2	N	-0-		-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125													
*12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	87	1	2062	2	N	-0-		-0-
*01	496 N	492	-0-	-4	-0-	20	1	472	2	N	-0-		-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	2	N	-0-		-0-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-		-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	N	-0-		-0-
*05	465 N	458	-0-	-7	-0-	19	1	439	2	N	-0-		-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418	2	N	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	2	N	-0-		-0-
*08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	N	-0-		-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352													
*12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	N	-0-		-0-
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1	1191	2	N	-0-		-0-
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	N	-0-		-0-
*04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	57	1	1270	2	N	-0-		-0-
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1134	2	N	-0-		-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	N	-0-		-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	52	1	1145	2	N	-0-		-0-
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	49	1	1053	2	N	-0-		-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160													
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
*01	713 N	605	-0-	-108	-0-	25	1	580	2	N	-0-		-0-
*02	560 N	442	-0-	-118	-0-	18	1	424	2	N	-0-		-0-
*03	620 N	524	-0-	-96	-0-	24	1	500	2	N	-0-		-0-
*04	540 N	525	-0-	-15	-0-	22	1	503	2	N	-0-		-0-
*05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	-0-		-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	-0-		-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	2	N	-0-		-0-
*08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671															
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
*12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				-0-
*01	2728 N	2550	-0-	-178	-0-	103	1	2447	2	N	-0-				-0-
*02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	95	1	2192	2	N	-0-				-0-
*03	2511 N	2223	-0-	-288	-0-	100	1	2123	2	N	-0-				-0-
*04	2340 N	2251	-0-	-89	-0-	96	1	2155	2	N	-0-				-0-
*05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	97	1	2266	2	N	-0-				-0-
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	96	1	2175	2	N	-0-				-0-
07	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	93	1	2060	2	N	-0-				-0-
*08	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	109	1	2342	2	N	-0-				-0-
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898															
*12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
*01	961 N	882	-0-	-79	-0-	36	1	846	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	766	-0-	766	-0-	32	1	734	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	826	-0-	826	-0-	37	1	789	2	Y	-0-				-0-
*04	1200 N	867	-0-	-333	-0-	37	1	830	2	Y	-0-				-0-
*05	2155 N	896	-0-	-1259	-0-	37	1	859	2	Y	-0-				-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	36	1	819	2	Y	-0-				-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	Y	-0-				-0-
08	806 N	799	-0-	-7	-0-	35	1	764	2	Y	-0-				-0-
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371															
*12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
*01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	-0-	44	1	1026	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1217	-0-	1217	-0-	55	1	1162	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	1084	-0-	1084	-0-	46	1	1038	2	Y	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	1118	-0-	1118	-0-	46	1	1072	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1089	-0-	1089	-0-	46	1	1043	2	Y	-0-				-0-
07	3000 N	1101	-0-	-1899	-0-	47	1	1054	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	1097	-0-	-2003	-0-	49	1	1048	2	Y	-0-				-0-
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414															
*12	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-				-0-
*01	4123 X	1526	-0-	-2597	-0-	62	1	1464	2	N	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	3040	-0-	3040	-0-	126	1	2914	2	N	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	4005	-0-	4005	-0-	180	1	3825	2	N	-0-				-0-
*04	10358 X	3313	-0-	-7045	-0-	141	1	3172	2	N	-0-				-0-
*05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	157	1	3646	2	N	-0-				-0-
06	3870 X	3573	-0-	-297	-0-	151	1	3422	2	N	-0-				-0-
07	3999 X	3099	-0-	-900	-0-	133	1	2966	2	N	-0-				-0-
08	3937 X	3247	-0-	-690	-0-	144	1	3103	2	N	-0-				-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108															
*12	2232 N	31	-0-	-2201	-0-	31	1			N	-0-				-0-
*01	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	120	1	2096	2	N	-0-				-0-
*02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	111	1	1925	2	N	-0-				-0-
*03	2108 N	2025	-0-	-83	-0-	121	1	1904	2	N	-0-				-0-
*04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	119	1	1998	2	N	-0-				-0-
*05	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	111	1	1869	2	N	-0-				-0-
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	121	1	2045	2	N	-0-				-0-
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	123	1	2051	2	N	-0-				-0-
*08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	124	1	1998	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
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
*12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	49	1	1151	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062	44	1	1018	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1084	-0-	1084	2146	49	1	1035	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1189	-0-	-11	2135	51	1	1138	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1148	-0-	-1952	183	47	1	1101	2	Y	-0-			-0-
*06	1242 N	1059	-0-	-183	-0-	45	1	1014	2	Y	-0-			-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	Y	-0-			-0-
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	2	Y	-0-			-0-
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497														
*12	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
*01	2883 N	2475	-0-	-408	-0-	100	1	2375	2	N	-0-			-0-
*02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	93	1	2149	2	N	-0-			-0-
*03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2447	2	N	-0-			-0-
*04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	100	1	2255	2	N	-0-			-0-
*05	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	95	1	2222	2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2146	-0-	-344	-0-	91	1	2055	2	N	-0-			-0-
07	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	125	1	2786	2	N	-0-			-0-
*08	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	108	1	2321	2	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504														
*12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
*01	3658 X	3217	-0-	-441	-0-	130	1	3087	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2955	-0-	2955	2955	122	1	2833	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2796	-0-	2796	5751	126	1	2670	2	N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	2879	-0-	2879	8630	123	1	2756	2	N	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	2657	-0-	2657	11287	109	1	2548	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3401	-0-	3401	14688	144	1	3257	2	N	-0-			-0-
*07	17663 X	2975	-0-	-14688	-0-	128	1	2847	2	N	-0-			-0-
*08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	148	1	3177	2	N	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912														
*12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
*01	465 N	422	-0-	-43	-0-	17	1	405	2	N	-0-			-0-
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-			-0-
*03	403 N	388	-0-	-15	-0-	17	1	371	2	N	-0-			-0-
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
*05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-			-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	3100 N	6739	-0-	3639	3639	272	1	6467	2	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	1850	-0-	-1250	2389	75	1	1775	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1691	-0-	1691	4080	70	1	1621	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1755	-0-	1755	5835	79	1	1676	2	Y	-0-				-0-
*04	1200 N	1723	-0-	523	6358	73	1	1650	2	Y	-0-				-0-
*05	3100 N	1564	-0-	-1536	4822	64	1	1500	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1930	-0-	-1070	3752	82	1	1848	2	Y	-0-				-0-
*07	3100 N	1898	-0-	-1202	2550	82	1	1816	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	1795	-0-	-1305	1245	80	1	1715	2	Y	-0-				-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848															
*12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
*05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-				-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929															
*12	3100 N	10096	-0-	6996	6996	437	1	9633	2	Y	24	34	1	1 7	18
						26	9								
*01	3100 N	2203	-0-	-897	6099	118	1	2061	2	Y	22	22	1		18
						24	9								
*02	DLQ G-10	2021	-0-	2021	8120	109	1	1880	2	Y	29	31	1		16
						32	9								
*03	DLQ G-10	1246	-0-	1246	9366	85	1	1140	2	Y	19	22	1		13
						21	9								
*04	DLQ G-10	2416	-0-	2416	11782	101	1	2273	2	Y	38	35	1		16
						42	9								
*05	DLQ G-10	1275	-0-	1275	13057	63	1	1188	2	Y	22	15	1		23
						24	9								
06	DLQ G-10	1400	-0-	1400	14457	59	1	1332	2	Y	8	21	1		10
						9	9								
07	3000 N	915	-0-	-2085	12372	39	1	861	2	Y	14	16	1		8
						15	9								
*08	3100 N	706	-0-	-2394	9978	31	1	673	2	Y	2	4	1		6
						2	9								

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996															
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	30	-0-	30	30	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	36	-0-	36	66	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
*04	102 N	36	-0-	-66	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
*01	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	42	1	1004	2	N	-0-		-0-
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	2	N	-0-		-0-
*03	992 N	964	-0-	-28	-0-	43	1	921	2	N	-0-		-0-
*04	960 N	734	-0-	-226	-0-	31	1	703	2	N	-0-		-0-
*05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	41	1	964	2	N	-0-		-0-
06	930 N	815	-0-	-115	-0-	35	1	780	2	N	-0-		-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	2	N	-0-		-0-
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	42	1	899	2	N	-0-		-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373													
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447													
*12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	5	2	1	5
*01	1984 N	1656	-0-	-328	-0-	67	1	1579	2	Y	9		14
						10	9						
*02	DLQ G-10	1363	-0-	1363	1363	56	1	1294	2	Y	12	13	1
						13	9						
*03	DLQ G-10	1250	-0-	1250	2613	55	1	1178	2	Y	15	27	1
						17	9						
*04	1200 N	1552	-0-	352	2965	65	1	1451	2	Y	33	30	1
						36	9						
*05	3100 N	1566	-0-	-1534	1431	63	1	1456	2	Y	43	43	1
						47	9						
*06	2877 N	1446	-0-	-1431	-0-	59	1	1324	2	Y	57	37	1
						63	9						
07	1519 N	1421	-0-	-98	-0-	60	1	1332	2	Y	26	42	1
						29	9						
08	1426 N	1381	-0-	-45	-0-	60	1	1300	2	Y	19	16	1
						21	9						
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006													
*12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-			-0-
*01	2294 N	1899	-0-	-395	-0-	77	1	1822	2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	2151	-0-	2151	2151	89	1	2062	2	Y	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	2116	-0-	2116	4267	95	1	2021	2	Y	-0-		-0-
*04	900 N	2184	-0-	1284	5551	93	1	2091	2	Y	-0-		-0-
*05	3100 N	1010	-0-	-2090	3461	42	1	968	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1434	-0-	-1566	1895	61	1	1373	2	Y	-0-		-0-
*07	3100 N	1362	-0-	-1738	157	59	1	1303	2	Y	-0-		-0-
08	2139 X	1479	-0-	-660	-0-	66	1	1413	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE								
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																			
LITTLE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 092884 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	10098	-	11037		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15																			

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092885 COMPL. DATE 01/02/1981											TOTAL	DEPTH	11118	PERF.	9183	-	9864		
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2015 - /O TO 04-277431																			

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981											TOTAL	DEPTH	11330	PERF.	10818	-	11147		
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	791	2	N	-0-						37
04	1050	N	810	-0-	-240	-0-	-0-	103	1	704	2	N	3						40
								3	9										
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	-0-	71	1	635	2	N	-0-						40
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	915	2	N	-0-						40
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	-0-	54	1	741	2	N	-0-						40
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	862	2	N	-0-						40

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981											TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	10872	-	11106		
*12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	2480	N	2137	-0-	-343	-0-	-0-	87	1	2050	2	N	-0-						-0-
*02	1960	N	1934	-0-	-26	-0-	-0-	80	1	1854	2	N	-0-						-0-
*03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	-0-	83	1	1768	2	N	-0-						-0-
*04	1950	N	1486	-0-	-464	-0-	-0-	63	1	1423	2	N	-0-						-0-
*05	2015	N	1089	-0-	-926	-0-	-0-	45	1	1044	2	N	-0-						-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2139	2	N	-0-						-0-
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2117	2	N	-0-						-0-
*08	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2095	2	N	-0-						-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981											TOTAL	DEPTH	11285	PERF.	10889	-	11105		
*12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2127	2	N	-0-						-0-
*02	952	X	237	-0-	-715	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-						-0-
*03	1054	X	240	-0-	-814	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-						-0-
*04	1020	X	236	-0-	-784	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-						-0-
*05	1054	X	59	-0-	-995	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-						-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3368	2	N	-0-						-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4311	2	N	-0-						-0-
*08	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	4181	2	N	-0-						-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981											TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10714	-	10889		
*12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	1488	X	409	-0-	-1079	-0-	-0-	17	1	392	2	N	-0-						-0-
*02	1344	X	460	-0-	-884	-0-	-0-	19	1	441	2	N	-0-						-0-
*03	930	X	451	-0-	-479	-0-	-0-	20	1	431	2	N	-0-						-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	N	-0-						-0-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	549	2	N	-0-						-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	548	2	N	-0-						-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-						-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	N	-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	3100 N	5691	-0-	2591	2591	230	1	5461	2	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	1347	-0-	-1753	838	55	1	1292	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1190	-0-	1190	2028	49	1	1141	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1158	-0-	1158	3186	52	1	1106	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	1283	-0-	1283	4469	55	1	1228	2	Y	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	1308	-0-	1308	5777	54	1	1254	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1260	-0-	1260	7037	53	1	1207	2	Y	-0-				-0-
07	3000 N	1324	-0-	-1676	5361	57	1	1267	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	1325	-0-	-1775	3586	59	1	1266	2	Y	-0-				-0-
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474															
*12	806 N	35	-0-	-771	-0-	31	1	4	9	Y	4	2	1		5
*01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	Y	8				13
						9	9								
*02	DLQ G-10	836	-0-	836	836	61	1	761	2	Y	13	13	1		13
						14	9								
*03	DLQ G-10	859	-0-	859	1695	67	1	775	2	Y	15	27	1		1
						17	9								
*04	1200 N	886	-0-	-314	1381	65	1	786	2	Y	32	30	1		3
						35	9								
*05	2288 N	907	-0-	-1381	-0-	65	1	794	2	Y	44	43	1		4
						48	9								
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	783	2	Y	62	39	1		27
						68	9								
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	69	1	842	2	Y	26	44	1		9
						29	9								
*08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	Y	18	16	1		11
						20	9								
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
*12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-				-0-
*01	2418 N	155	-0-	-2263	-0-	6	1	149	2	N	-0-				-0-
*02	1680 N	79	-0-	-1601	-0-	3	1	76	2	N	-0-				-0-
*03	496 N	51	-0-	-445	-0-	2	1	49	2	N	-0-				-0-
*04	150 N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	N	-0-				-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-				-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-				-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-				-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449															
*12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	106	1	2508	2	Y	-0-				-0-
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	25	1	582	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	527	-0-	527	527	22	1	505	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	536	-0-	536	1063	24	1	512	2	Y	-0-				-0-
*04	1200 N	594	-0-	-606	457	25	1	569	2	Y	-0-				-0-
*05	1063 N	606	-0-	-457	-0-	25	1	581	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	445	-0-	-65	-0-	19	1	426	2	Y	-0-				-0-
07	589 N	2	-0-	-587	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130														
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
*12	2232 N	57	-0-	-2175	-0-	31	1	26	9	Y	24	38	1	18
*01	2449 N	1830	-0-	-619	-0-	103	1	1703	2	Y	22	22	1	18
						24	9							
*02	DLQ G-10	1820	-0-	1820	1820	89	1	1699	2	Y	29	32	1	15
						32	9							
*03	DLQ G-10	1811	-0-	1811	3631	111	1	1696	2	Y	4	12	1	7
						4	9							
*04	1200 N	2023	-0-	823	4454	108	1	1898	2	Y	15	16	1	6
						17	9							
*05	3100 N	2321	-0-	-779	3675	124	1	2174	2	Y	21	11	1	16
						23	9							
06	3000 N	2327	-0-	-673	3002	126	1	2170	2	Y	28	32	1	12
						31	9							
07	3100 N	2457	-0-	-643	2359	134	1	2297	2	Y	24	26	1	10
						26	9							
*08	3100 N	2445	-0-	-655	1704	137	1	2287	2	Y	19	13	1	16
						21	9							
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	261	-0-	261	261	11	1	250	2	Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	23	-0-	23	284	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	93	-0-	93	377	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	62	-0-	62	439	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	82	-0-	82	521	3	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	578	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	29	-0-	29	607	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181														
*12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
*01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	173	1	4091	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3846	-0-	3846	3846	159	1	3687	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3570	-0-	3570	7416	160	1	3410	2	Y	-0-			-0-
*04	10937 X	3521	-0-	-7416	-0-	150	1	3371	2	Y	-0-			-0-
*05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	153	1	3562	2	Y	-0-			-0-
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	158	1	3563	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3792	-0-	-52	-0-	163	1	3629	2	Y	-0-			-0-
*08	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	172	1	3712	2	Y	-0-			-0-
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764														
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*01	217 N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	342	-0-	342	342	14	1	328	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1	-0-	1	343	1	2			Y	-0-			-0-
*04	640 X	297	-0-	-343	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
*05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
06	330 X	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	341 X	324	-0-	-17	-0-	14	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MUSE-DUKE WELL #: 2 RRCID -> 105149 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11491 - 11548														
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
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511														
*12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
*01	961 N	920	-0-	-41	-0-	37	1	883	2	N	-0-			-0-
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	37	1	858	2	N	-0-			-0-
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-			-0-
*04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-			-0-
*05	930 N	481	-0-	-449	-0-	20	1	461	2	N	-0-			-0-
06	870 N	363	-0-	-507	-0-	15	1	348	2	N	-0-			-0-
07	837 N	210	-0-	-627	-0-	9	1	201	2	N	-0-			-0-
08	434 N	247	-0-	-187	-0-	11	1	236	2	N	-0-			-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800														
*12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815														
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642										COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	116	1	2762	2	Y	-0-			-0-
*01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	41	1	963	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1241	-0-	1241	1241	51	1	1190	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1520	-0-	1520	2761	68	1	1452	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	2018	-0-	818	3579	86	1	1932	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	2326	-0-	-774	2805	96	1	2230	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2691	-0-	-309	2496	114	1	2576	2	Y	1	1 1		-0-
07	3100 N	2738	-0-	-362	2134	118	1	2616	2	Y	4	3 1		1
*08	3100 N	2669	-0-	-431	1703	118	1	2551	2	Y	-0-	1 1		-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732										COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312				
*12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	154	1	3641	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3611	-0-	3611	3611	149	1	3462	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3361	-0-	3361	6972	151	1	3210	2	Y	-0-			-0-
*04	10845 X	3873	-0-	-6972	-0-	165	1	3708	2	Y	-0-			-0-
*05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	144	1	3359	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3384	-0-	-246	-0-	143	1	3241	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	3442	-0-	-340	-0-	148	1	3294	2	Y	-0-			-0-
08	3782 X	3572	-0-	-210	-0-	158	1	3414	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733										COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316				
*12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
*01	1674 N	1409	-0-	-265	-0-	57	1	1352	2	N	-0-			-0-
*02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	59	1	1379	2	N	-0-			-0-
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	N	-0-			-0-
*04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	2	N	-0-			-0-
*05	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	55	1	1269	2	N	-0-			-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	2	N	-0-			-0-
07	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	65	1	1447	2	N	-0-			-0-
*08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288										COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568				
*12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
*01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
*02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
*04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907										COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788													
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-	
*01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590 2	N	-0-		-0-	
*02	504 N	494	-0-	-10	-0-	20	1	474 2	N	-0-		-0-	
*03	558 N	476	-0-	-82	-0-	21	1	455 2	N	-0-		-0-	
*04	570 N	490	-0-	-80	-0-	21	1	469 2	N	-0-		-0-	
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591 2	N	-0-		-0-	
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546 2	N	-0-		-0-	
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529 2	N	-0-		-0-	
08	558 N	367	-0-	-191	-0-	16	1	351 2	N	-0-		-0-	
MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613													
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*03	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-	
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117													
*12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	97	1	2291 2	Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	2089	-0-	2089	2089	86	1	2003 2	Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	2107	-0-	2107	4196	95	1	2012 2	Y	-0-		-0-	
*04	1200 N	2070	-0-	870	5066	88	1	1982 2	Y	-0-		-0-	
*05	3100 N	2042	-0-	-1058	4008	84	1	1958 2	Y	-0-		-0-	
06	3000 N	2012	-0-	-988	3020	85	1	1925 2	Y	2	1 1	1	
						2	9						
07	3100 N	2078	-0-	-1022	1998	89	1	1979 2	Y	9	7 1	3	
						10	9						
*08	3100 N	2044	-0-	-1056	942	91	1	1953 2	Y	-0-	3 1	-0-	
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174													
*12	3100 N	7748	-0-	4648	4648	343	1	7405 2	Y	-0-		-0-	
*01	3100 N	1842	-0-	-1258	3390	104	1	1738 2	Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	1699	-0-	1699	5089	97	1	1602 2	Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	1734	-0-	1734	6823	108	1	1626 2	Y	-0-		-0-	
*04	DLQ G-10	2095	-0-	2095	8918	118	1	1977 2	Y	-0-		-0-	
*05	DLQ G-10	1913	-0-	1913	10831	109	1	1804 2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	1927	-0-	1927	12758	110	1	1817 2	Y	-0-		-0-	
07	3000 N	2090	-0-	-910	11848	120	1	1970 2	Y	-0-		-0-	
*08	3100 N	2010	-0-	-1090	10758	119	1	1891 2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363															
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
*12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				-0-
*01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	122	1	2875	2	N	-0-				-0-
*02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	86	1	1993	2	N	-0-				-0-
*03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	129	1	2747	2	N	-0-				-0-
*04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	123	1	2763	2	N	-0-				-0-
*05	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	120	1	2792	2	N	-0-				-0-
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2747	2	N	-0-				-0-
07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	126	1	2809	2	N	-0-				-0-
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1751	2	N	-0-				-0-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527															
*12	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-				-0-
*01	2418 N	2190	-0-	-228	-0-	89	1	2101	2	N	-0-				-0-
*02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	84	1	1947	2	N	-0-				-0-
*03	2139 N	1837	-0-	-302	-0-	83	1	1754	2	N	-0-				-0-
*04	2010 N	1939	-0-	-71	-0-	83	1	1856	2	N	-0-				-0-
*05	2108 N	1949	-0-	-159	-0-	80	1	1869	2	N	-0-				-0-
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	N	-0-				-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	92	1	2049	2	N	-0-				-0-
*08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	96	1	2067	2	N	-0-				-0-
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754															
*12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-
*01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	117	1	2764	2	N	-0-				-0-
*02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	90	1	2078	2	N	-0-				-0-
*03	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	106	1	2255	2	N	-0-				-0-
*04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	104	1	2350	2	N	-0-				-0-
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	72	1	1672	2	N	-0-				-0-
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	N	-0-				-0-
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	77	1	1704	2	N	-0-				-0-
*08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	92	1	1985	2	N	-0-				-0-
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174															
*12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-				-0-
*01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	123	1	2900	2	N	-0-				-0-
*02	2604 X	2057	-0-	-547	-0-	85	1	1972	2	N	-0-				-0-
*03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	156	1	3321	2	N	-0-				-0-
*04	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	112	1	2509	2	N	-0-				-0-
*05	2883 X	2371	-0-	-512	-0-	98	1	2273	2	N	-0-				-0-
06	2790 X	2347	-0-	-443	-0-	99	1	2248	2	N	-0-				-0-
07	2883 X	2870	-0-	-13	-0-	124	1	2746	2	N	-0-				-0-
*08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	135	1	2910	2	N	-0-				-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347															
*12	1333 N	31	-0-	-1302	-0-	31	1			N	-0-				-0-
*01	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	91	1	1425	2	N	-0-				-0-
*02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	N	-0-				-0-
*03	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	92	1	1290	2	N	-0-				-0-
*04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	2	N	-0-				-0-
*05	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	88	1	1319	2	N	-0-				-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	86	1	1271	2	N	-0-				-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	N	-0-				-0-
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	93	1	1330	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																			
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*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-	
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434																			
*12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	-0-	45	1	1054	2	N	N	-0-					-0-	
*02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	942	2	N	N	-0-					-0-	
*03	1054 N	994	-0-	-60	-0-	-0-	45	1	949	2	N	N	-0-					-0-	
*04	1020 N	911	-0-	-109	-0-	-0-	39	1	872	2	N	N	-0-					-0-	
*05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	2	N	N	-0-					-0-	
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1869	2	N	N	-0-					-0-	
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2037	2	N	N	-0-					-0-	
*08	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	2	N	N	-0-					-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266																			
*12	3100 N	6655	-0-	3555	3555	-0-	298	1	6331	2	Y	24	37	1	1	7		18	
							26	9											
*01	3100 N	1579	-0-	-1521	2034	-0-	93	1	1462	2	Y	22	22	1				18	
							24	9											
*02	DLQ G-10	1435	-0-	1435	3469	-0-	85	1	1318	2	Y	29	32	1				15	
							32	9											
*03	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4956	-0-	95	1	1366	2	Y	24	25	1				14	
							26	9											
*04	DLQ G-10	1472	-0-	1472	6428	-0-	91	1	1360	2	Y	19	23	1				10	
							21	9											
*05	DLQ G-10	1491	-0-	1491	7919	-0-	90	1	1378	2	Y	21	12	1				19	
							23	9											
06	DLQ G-10	1464	-0-	1464	9383	-0-	89	1	1344	2	Y	28	32	1				15	
							31	9											
07	3000 N	1518	-0-	-1482	7901	-0-	94	1	1398	2	Y	24	27	1				12	
							26	9											
*08	3100 N	1493	-0-	-1607	6294	-0-	68	1	1404	2	Y	19	14	1				17	
							21	9											
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357																			
*12	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*01	2449 N	2134	-0-	-315	-0-	-0-	87	1	2047	2	Y	Y	-0-					-0-	
*02	DLQ G-10	1910	-0-	1910	1910	-0-	79	1	1831	2	Y	Y	-0-					-0-	
*03	DLQ G-10	1996	-0-	1996	3906	-0-	90	1	1906	2	Y	Y	-0-					-0-	
*04	1200 N	2059	-0-	859	4765	-0-	88	1	1971	2	Y	Y	-0-					-0-	
*05	3100 N	2101	-0-	-999	3766	-0-	87	1	2014	2	Y	Y	-0-					-0-	
06	3000 N	2061	-0-	-939	2827	-0-	87	1	1974	2	Y	Y	-0-					-0-	
07	3100 N	2127	-0-	-973	1854	-0-	92	1	2035	2	Y	Y	-0-					-0-	
*08	3100 N	2124	-0-	-976	878	-0-	94	1	2030	2	Y	Y	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786														
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
*12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
*01	1240 N	529	-0-	-711	-0-	21	1	508	2	N	-0-			-0-
*02	756 N	681	-0-	-75	-0-	28	1	653	2	N	-0-			-0-
*03	899 N	846	-0-	-53	-0-	38	1	808	2	N	-0-			-0-
*04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	N	-0-			-0-
*05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	-0-			-0-
06	810 N	795	-0-	-15	-0-	34	1	761	2	N	-0-			-0-
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	35	1	769	2	N	-0-			-0-
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	N	-0-			-0-
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552														
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248														
*12	1767 N	31	-0-	-1736	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
*01	2170 N	1890	-0-	-280	-0-	106	1	1784	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1698	-0-	1698	1698	96	1	1602	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1832	-0-	1832	3530	112	1	1720	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	1948	-0-	1948	5478	112	1	1836	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	1869	-0-	1869	7347	107	1	1762	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2242	-0-	2242	9589	124	1	2118	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	2368	-0-	-632	8957	132	1	2236	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	2487	-0-	-613	8344	140	1	2347	2	Y	-0-			-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220														
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*01	279 N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	2	N	-0-			-0-
*02	196 N	171	-0-	-25	-0-	7	1	164	2	N	-0-			-0-
*03	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
*04	180 N	76	-0-	-104	-0-	3	1	73	2	N	-0-			-0-
*05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933														
*12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	155	1	3656	2	N	-0-			-0-
*02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	144	1	3349	2	N	-0-			-0-
*03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	155	1	3301	2	N	-0-			-0-
*04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	161	1	3624	2	N	-0-			-0-
*05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	139	1	3246	2	N	-0-			-0-
06	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	160	1	3608	2	N	-0-			-0-
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	164	1	3633	2	N	-0-			-0-
*08	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	169	1	3631	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015															
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
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
*01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	91	1	2156	2	N	-0-				-0-
*02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	77	1	1782	2	N	-0-				-0-
*03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	77	1	1630	2	N	-0-				-0-
*04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	62	1	1400	2	N	-0-				-0-
*05	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	103	1	2401	2	N	-0-				-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	85	1	1914	2	N	-0-				-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	1906	2	N	-0-				-0-
*08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	N	-0-				-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874															
*12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
*01	992 N	884	-0-	-108	-0-	36	1	848	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	787	-0-	787	787	33	1	754	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	841	-0-	841	1628	38	1	803	2	Y	-0-				-0-
*04	900 N	838	-0-	-62	1566	36	1	802	2	Y	-0-				-0-
*05	2435 N	869	-0-	-1566	-0-	36	1	833	2	Y	-0-				-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	Y	-0-				-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	2	Y	-0-				-0-
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	863	2	Y	-0-				-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508															
*12	3100 N	9795	-0-	6695	6695	396	1	9399	2	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	2131	-0-	-969	5726	86	1	2045	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	2065	-0-	2065	7791	85	1	1980	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1850	-0-	1850	9641	83	1	1767	2	Y	-0-				-0-
*04	1200 N	2232	-0-	1032	10673	95	1	2137	2	Y	-0-				-0-
*05	3100 N	2046	-0-	-1054	9619	84	1	1962	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	2146	-0-	-854	8765	91	1	2055	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2389	-0-	-711	8054	103	1	2286	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	2376	-0-	-724	7330	105	1	2271	2	Y	-0-				-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120															
*12	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	541	1	7496	2	Y	-0-				-0-
*01	2356 X	2027	-0-	-329	-0-	164	1	1863	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1922	-0-	1922	1922	153	1	1769	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1948	-0-	1948	3870	174	1	1774	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	1908	-0-	1908	5778	157	1	1751	2	Y	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	1750	-0-	1750	7528	155	1	1595	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1983	-0-	1983	9511	173	1	1810	2	Y	-0-				-0-
07	3000 N	2046	-0-	-954	8557	170	1	1876	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	2082	-0-	-1018	7539	178	1	1904	2	Y	-0-				-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175															
*12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-				-0-
*01	3038 X	2794	-0-	-244	-0-	113	1	2681	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	2512	-0-	2512	2512	104	1	2408	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	2715	-0-	2715	5227	122	1	2593	2	Y	-0-				-0-
*04	7941 X	2714	-0-	-5227	-0-	116	1	2598	2	Y	-0-				-0-
*05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	104	1	2424	2	Y	-0-				-0-
06	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	104	1	2354	2	Y	-0-				-0-
07	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	117	1	2596	2	Y	-0-				-0-
*08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	117	1	2510	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT			-0-
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-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748														
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122														
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
*12	1736 X	13	-0-	-1723	-0-	13	1			Y	-0-			-0-
*01	1736 X	296	-0-	-1440	-0-	12	1	284	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2496	-0-	2496	2496	105	1	2391	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1154	-0-	1154	3650	75	1	1079	2	Y	-0-			-0-
*04	3909 X	259	-0-	-3650	-0-	25	1	234	2	Y	-0-			-0-
*05	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	105	1	2446	2	Y	-0-			-0-
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2554	2	Y	-0-			-0-
07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	114	1	2530	2	Y	-0-			-0-
08	2294 X	1351	-0-	-943	-0-	60	1	1291	2	Y	-0-			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042														
*12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	64	1	1514	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1417	-0-	1417	1417	59	1	1358	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1326	-0-	1326	2743	60	1	1266	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1408	-0-	208	2951	60	1	1348	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1418	-0-	-1682	1269	58	1	1360	2	Y	-0-			-0-
*06	2642 N	1373	-0-	-1269	-0-	58	1	1315	2	Y	-0-			-0-
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	2	Y	-0-			-0-
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426														
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
*12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
*01	1705 N	1255	-0-	-450	-0-	51	1	1204	2	N	-0-			-0-
*02	1288 N	1115	-0-	-173	-0-	46	1	1069	2	N	-0-			-0-
*03	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	50	1	1064	2	N	-0-			-0-
*04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	49	1	1095	2	N	-0-			-0-
*05	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	47	1	1098	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	46	1	1030	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	47	1	1039	2	N	-0-			-0-
*08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	N	-0-			-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628														
*12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	181	1	4274	2	N	-0-			-0-
*02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	167	1	3868	2	N	-0-			-0-
*03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	181	1	3849	2	N	-0-			-0-
*04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	174	1	3916	2	N	-0-			-0-
*05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	165	1	3842	2	N	-0-			-0-
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	160	1	3624	2	N	-0-			-0-
07	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	175	1	3898	2	N	-0-			-0-
*08	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	171	1	3690	2	N	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774														
*12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1860 N	1340	-0-	-520	-0-	54	1	1286	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1140	-0-	1140	-0-	47	1	1093	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1471	-0-	1471	-0-	66	1	1405	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	50	1	1126	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1549	-0-	-1551	-0-	64	1	1485	2	Y	-0-			-0-
*06	2777 N	1741	-0-	-1036	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-			-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	85	1	1884	2	Y	-0-			-0-
*08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	Y	-0-			-0-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954														
*12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2759 X	2525	-0-	-234	-0-	102	1	2423	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3025	-0-	3025	-0-	125	1	2900	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1950	-0-	1950	-0-	88	1	1862	2	Y	-0-			-0-
*04	8163 X	3188	-0-	-4975	-0-	136	1	3052	2	Y	-0-			-0-
*05	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	63	1	1473	2	Y	-0-			-0-
06	3030 X	1308	-0-	-1722	-0-	55	1	1253	2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	1857	-0-	-1274	-0-	80	1	1777	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159														
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*01	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-			-0-
*02	84 N	83	-0-	-1	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
*03	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
*04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-			-0-
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	N	-0-			-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183															
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
*12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-				-0-
*01	3100 N	3887	-0-	787	787	150	1	3554	2	Y	166	136	1		30
						183	9								
*02	DLQ G-10	2912	-0-	2912	3699	115	1	2667	2	Y	118	88	1		60
						130	9								
*03	DLQ G-10	2884	-0-	2884	6583	130	1	2754	2	Y	-0-	60	1		-0-
*04	8869 X	2286	-0-	-6583	-0-	97	1	2189	2	Y	-0-				-0-
*05	626 X	626	-0-	-0-	-0-	26	1	600	2	Y	-0-				-0-
06	3450 X	1330	-0-	-2120	-0-	56	1	1274	2	Y	-0-				-0-
07	2945 X	2298	-0-	-647	-0-	99	1	2199	2	Y	-0-				-0-
*08	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	167	1	3596	2	Y	-0-				-0-
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307															
*12	2790 X	31	-0-	-2759	-0-	31	1			N	-0-				-0-
*01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	190	1	3760	2	N	-0-				-0-
*02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	170	1	3285	2	N	-0-				-0-
*03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	192	1	3425	2	N	-0-				-0-
*04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	176	1	3308	2	N	-0-				-0-
*05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	182	1	3516	2	N	-0-				-0-
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	154	1	2862	2	N	-0-				-0-
07	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	168	1	3048	2	N	-0-				-0-
*08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	163	1	2888	2	N	-0-				-0-
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176															
*12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
*01	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	49	1	1161	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1087	-0-	1087	1087	45	1	1042	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1120	-0-	1120	2207	50	1	1070	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	1136	-0-	1136	3343	48	1	1088	2	Y	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	947	-0-	947	4290	39	1	908	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	2164	-0-	2164	6454	92	1	2072	2	Y	-0-				-0-
07	3000 N	2314	-0-	-686	5768	100	1	2214	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	2598	-0-	-502	5266	115	1	2483	2	Y	-0-				-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790															
*12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				-0-
*01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	125	1	2955	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	2678	-0-	2678	2678	111	1	2567	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	2843	-0-	2843	5521	128	1	2715	2	Y	-0-				-0-
*04	8179 X	2658	-0-	-5521	-0-	113	1	2545	2	Y	-0-				-0-
*05	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	111	1	2591	2	Y	-0-				-0-
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	148	1	3341	2	Y	-0-				-0-
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	169	1	3756	2	Y	-0-				-0-
*08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	166	1	3580	2	Y	-0-				-0-
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262															
*12	1488 N	31	-0-	-1457	-0-	31	1			Y	-0-				-0-
*01	1705 N	1501	-0-	-204	-0-	91	1	1410	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1364	-0-	1364	1364	83	1	1281	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1463	-0-	1463	2827	95	1	1368	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	1443	-0-	1443	4270	90	1	1353	2	Y	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	1137	-0-	1137	5407	77	1	1060	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1219	-0-	1219	6626	80	1	1139	2	Y	-0-				-0-
07	3000 N	1196	-0-	-1804	4822	68	1	1128	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	1241	-0-	-1859	2963	55	1	1186	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734										COMPL. DATE 12/15/1992	TOTAL	DEPTH 11190	PERF.10820	- 11024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*12	3286 X	36	-0-	-3250	-0-	10	1	26	9	Y	24	37	1	2	7
*01	3503 X	1692	-0-	-1811	-0-	76	1	1593	2	Y	21	22	1		
						23	9								
*02	DLQ G-10	2157	-0-	2157	2157	115	1	2010	2	Y	29	31	1		
						32	9								
*03	DLQ G-10	2399	-0-	2399	4556	136	1	2237	2	Y	24	24	1		
						26	9								
*04	7124 X	2568	-0-	-4556	-0-	137	1	2410	2	Y	19	23	1		
						21	9								
*05	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	150	1	2771	2	Y	21	12	1		
						23	9								
06	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	152	1	2768	2	Y	3	15	1		
						3	9								
07	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	154	1	2730	2	Y	23	21	1		
						25	9								
*08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	150	1	2558	2	Y	18	12	1		
						20	9								
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317										COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL	DEPTH 11020	PERF.10680	- 10838	
*12	3100 N	12042	-0-	8942	8942	487	1	11555	2	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	2816	-0-	-284	8658	114	1	2702	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	2323	-0-	2323	10981	96	1	2227	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	2369	-0-	2369	13350	106	1	2263	2	Y	-0-				-0-
*04	1200 N	1992	-0-	792	14142	85	1	1907	2	Y	-0-				-0-
*05	3100 N	1841	-0-	-1259	12883	76	1	1765	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1276	-0-	-1724	11159	54	1	1222	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2213	-0-	-887	10272	95	1	2118	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	2425	-0-	-675	9597	108	1	2317	2	Y	-0-				-0-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660										COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL	DEPTH 11060	PERF.10788	- 10944	
*12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	108	1	2567	2	Y	-0-				-0-
*01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	24	1	574	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	517	-0-	517	517	21	1	496	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	566	-0-	566	1083	25	1	541	2	Y	-0-				-0-
*04	1200 N	784	-0-	-416	667	33	1	751	2	Y	-0-				-0-
*05	1376 N	709	-0-	-667	-0-	29	1	680	2	Y	-0-				-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-				-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	-0-				-0-
*08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	-0-				-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082										COMPL. DATE 03/22/1993	TOTAL	DEPTH 11250	PERF.10817	- 11076	
*12	3100 N	10256	-0-	7156	7156	415	1	9841	2	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	2106	-0-	-994	6162	85	1	2021	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1888	-0-	1888	8050	78	1	1810	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1884	-0-	1884	9934	85	1	1799	2	Y	-0-				-0-
*04	1200 N	2119	-0-	919	10853	90	1	2029	2	Y	-0-				-0-
*05	3100 N	2094	-0-	-1006	9847	86	1	2008	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1939	-0-	-1061	8786	82	1	1857	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2278	-0-	-822	7964	98	1	2180	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	2169	-0-	-931	7033	96	1	2073	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*12	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	221 1	5249 2	Y	-0-				-0-	
*01	3038 X	1401	-0-	-1637	-0-	57 1	1344 2	Y	-0-				-0-	
*02	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	46 1	1057 2	Y	-0-				-0-	
*03	DLQ G-10	874	-0-	874	1977	39 1	835 2	Y	-0-				-0-	
*04	DLQ G-10	1048	-0-	1048	3025	45 1	1003 2	Y	-0-				-0-	
*05	DLQ G-10	2947	-0-	2947	5972	121 1	2826 2	Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	1533	-0-	1533	7505	65 1	1468 2	Y	-0-				-0-	
07	3000 N	1262	-0-	-1738	5767	54 1	1208 2	Y	-0-				-0-	
*08	3100 N	2607	-0-	-493	5274	116 1	2491 2	Y	-0-				-0-	
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772														
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	12 1	290 2	Y	-0-	8 1			-0-	8
						18 9								
*02	DLQ G-10	274	-0-	274	274	9 1	217 2	Y	44	34 1			-0-	18
						48 9								
*03	DLQ G-10	146	-0-	146	420	6 1	137 2	Y	3	12 1			-0-	9
						3 9								
*04	725 N	305	-0-	-420	-0-	13 1	292 2	Y	-0-	9 1			-0-	
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-				-0-	
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	4 1	86 2	Y	-0-				-0-	
07	310 N	79	-0-	-231	-0-	3 1	76 2	Y	-0-				-0-	
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2	Y	-0-				-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
*12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-				-0-	
*01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	149 1	3534 2	N	-0-				-0-	
*02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	123 1	2846 2	N	-0-				-0-	
*03	3100 X	2937	-0-	-163	-0-	132 1	2805 2	N	-0-				-0-	
*04	3000 X	2922	-0-	-78	-0-	124 1	2798 2	N	-0-				-0-	
*05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	135 1	3140 2	N	-0-				-0-	
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	143 1	3229 2	N	-0-				-0-	
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	151 1	3349 2	N	-0-				-0-	
*08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	142 1	3059 2	N	-0-				-0-	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
*12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-				-0-	
*01	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	80 1	1893 2	N	-0-				-0-	
*02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	91 1	2099 2	N	-0-				-0-	
*03	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	70 1	1497 2	N	-0-				-0-	
*04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	156 1	3503 2	N	-0-				-0-	
*05	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	173 1	4033 2	N	-0-				-0-	
06	3000 N	3534	-0-	534	534	150 1	3384 2	N	-0-				-0-	
07	3514 X	2980	-0-	-534	-0-	128 1	2852 2	N	-0-				-0-	
*08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	167 1	3594 2	N	-0-				-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110														
*12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-				-0-	
*01	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	55 1	1293 2	Y	-0-				-0-	
*02	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	47 1	1097 2	Y	-0-				-0-	
*03	DLQ G-10	1137	-0-	1137	2281	51 1	1086 2	Y	-0-				-0-	
*04	1200 N	1114	-0-	-86	2195	47 1	1067 2	Y	-0-				-0-	
*05	3100 N	1271	-0-	-1829	366	52 1	1219 2	Y	-0-				-0-	
*06	1649 N	1283	-0-	-366	-0-	54 1	1229 2	Y	-0-				-0-	
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	65 1	1450 2	Y	-0-				-0-	
*08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	66 1	1422 2	Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932														
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
*12	3100 N	3883	-0-	783	783	157	1	3726	2	Y	-0-			-0-
*01	1707 N	924	-0-	-783	-0-	37	1	887	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	789	-0-	789	789	33	1	756	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	813	-0-	813	1602	37	1	776	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	829	-0-	-371	1231	35	1	794	2	Y	-0-			-0-
*05	1904 N	673	-0-	-1231	-0-	28	1	645	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	736	-0-	-44	-0-	31	1	705	2	Y	-0-			-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	Y	-0-			-0-
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868														
*12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2232 X	1881	-0-	-351	-0-	76	1	1805	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1800	-0-	1800	1800	74	1	1726	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1745	-0-	1745	3545	78	1	1667	2	Y	-0-			-0-
*04	900 N	1767	-0-	867	4412	75	1	1692	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1032	-0-	-2068	2344	43	1	989	2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	875	-0-	-2125	219	37	1	838	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	65	1	1438	2	Y	-0-			-0-
*08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	75	1	1616	2	Y	-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808														
*12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	70	1	1645	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1620	-0-	1620	1620	67	1	1553	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2267	-0-	2267	3887	102	1	2165	2	Y	-0-			-0-
*04	7102 X	3215	-0-	-3887	-0-	137	1	3078	2	Y	-0-			-0-
*05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	101	1	2348	2	Y	-0-			-0-
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	121	1	2724	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
07	2945 X	2832	-0-	-113	-0-	122	1	2700	2	Y	9	7	1	3
						10	9							
08	2790 X	2655	-0-	-135	-0-	118	1	2537	2	Y	-0-	3	1	-0-
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036														
*12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			-0-
*01	3875 X	568	-0-	-3307	-0-	23	1	545	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3094	-0-	3094	3094	128	1	2966	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	788	-0-	788	3882	35	1	753	2	Y	-0-			-0-
*04	4049 X	167	-0-	-3882	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-
*05	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	2880	-0-	-210	-0-	122	1	2749	2	Y	8	4	1	4
						9	9							
07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	143	1	3166	2	Y	39	32	1	11
						43	9							
*08	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	133	1	2875	2	Y	39	19	1	31
						43	9							
RENFRoe, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198														
*12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
*01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	85	1	2019	2	N	-0-			-0-
*02	1316 N	916	-0-	-400	-0-	38	1	878	2	N	-0-			-0-
*03	1457 N	749	-0-	-708	-0-	34	1	715	2	N	-0-			-0-
*04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	2	N	-0-			-0-
*05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	56	1	1315	2	N	-0-			-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1343	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	59	1	1318	2	N	-0-			-0-
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	64	1	1376	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*12	3317 X	2981	-0-	-336	-0-	180 1	2801 2	Y	-0-	-0-				
*01	2077 X	1071	-0-	-1006	-0-	150 1	921 2	Y	-0-	-0-				
*02	DLQ G-10	3404	-0-	3404	3404	403 1	2839 2	Y	147	88 1				
						162 9								
*03	DLQ G-10	4217	-0-	4217	7621	418 1	3645 2	Y	140	146 1				
						154 9								
*04	DLQ G-10	5670	-0-	5670	13291	530 1	5129 2	Y	10	30 1				
						11 9								
*05	DLQ G-10	6910	-0-	6910	20201	584 1	6326 2	Y	-0-	33 1				
*06	DLQ G-10	6781	-0-	6781	26982	566 1	6215 2	Y	-0-	-0-				
*07	33036 X	6054	-0-	-26982	-0-	552 1	5502 2	Y	-0-	-0-				
*08	6293 X	5723	-0-	-570	-0-	546 1	5177 2	Y	-0-	-0-				
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906														
*12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			Y	-0-	-0-				
*01	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	73 1	1716 2	Y	-0-	-0-				
*02	DLQ G-10	1570	-0-	1570	1570	65 1	1505 2	Y	-0-	-0-				
*03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	3198	73 1	1555 2	Y	-0-	-0-				
*04	1200 N	1772	-0-	572	3770	75 1	1697 2	Y	-0-	-0-				
*05	3100 N	1866	-0-	-1234	2536	77 1	1789 2	Y	-0-	-0-				
*06	3000 N	1807	-0-	-1193	1343	77 1	1730 2	Y	-0-	-0-				
*07	3100 N	1811	-0-	-1289	54	78 1	1733 2	Y	-0-	-0-				
*08	1848 N	1794	-0-	-54	-0-	80 1	1714 2	Y	-0-	-0-				
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148														
*12	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-	-0-				
*01	3069 N	2494	-0-	-575	-0-	101 1	2393 2	Y	-0-	-0-				
*02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	2196	91 1	2105 2	Y	-0-	-0-				
*03	DLQ G-10	2479	-0-	2479	4675	111 1	2368 2	Y	-0-	-0-				
*04	DLQ G-10	2346	-0-	2346	7021	100 1	2246 2	Y	-0-	-0-				
*05	DLQ G-10	2435	-0-	2435	9456	100 1	2335 2	Y	-0-	-0-				
*06	DLQ G-10	2073	-0-	2073	11529	88 1	1985 2	Y	-0-	-0-				
*07	3000 N	2103	-0-	-897	10632	91 1	2012 2	Y	-0-	-0-				
*08	3100 N	2527	-0-	-573	10059	112 1	2415 2	Y	-0-	-0-				
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960														
*12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-	-0-				
*01	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	169 1	4006 2	Y	-0-	-0-				
*02	DLQ G-10	3524	-0-	3524	3524	146 1	3378 2	Y	-0-	-0-				
*03	DLQ G-10	3467	-0-	3467	6991	156 1	3311 2	Y	-0-	-0-				
*04	10327 X	3336	-0-	-6991	-0-	142 1	3194 2	Y	-0-	-0-				
*05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	137 1	3199 2	Y	-0-	-0-				
*06	3840 X	3412	-0-	-428	-0-	145 1	3267 2	Y	-0-	-0-				
*07	3658 X	3562	-0-	-96	-0-	153 1	3409 2	Y	-0-	-0-				
*08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	171 1	3682 2	Y	-0-	-0-				
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162														
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-				
*01	465 N	377	-0-	-88	-0-	15 1	362 2	Y	-0-	-0-				
*02	DLQ G-10	345	-0-	345	345	14 1	331 2	Y	-0-	-0-				
*03	DLQ G-10	328	-0-	328	673	15 1	313 2	Y	-0-	-0-				
*04	1007 N	334	-0-	-673	-0-	14 1	320 2	Y	-0-	-0-				
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16 1	377 2	Y	-0-	-0-				
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359 2	Y	-0-	-0-				
*07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17 1	378 2	Y	-0-	-0-				
*08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18 1	387 2	Y	-0-	-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
JOB# #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	24	37 1	1 7	18
*01	2852 X	2190	-0-	-662	-0-	88	1	2078	2	Y	22	22 1		18
						24	9							
*02	DLQ G-10	2205	-0-	2205	2205	90	1	2083	2	Y	29	32 1		15
						32	9							
*03	DLQ G-10	2020	-0-	2020	4225	91	1	1926	2	Y	3	12 1		6
						3	9							
*04	6308 X	2083	-0-	-4225	-0-	88	1	1974	2	Y	19	18 1		7
						21	9							
*05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	79	1	1839	2	Y	21	11 1		17
						23	9							
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	96	1	2165	2	Y	28	32 1		13
						31	9							
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	93	1	2056	2	Y	24	26 1		11
						26	9							
*08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	92	1	1989	2	Y	19	13 1		17
						21	9							

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780														
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
*01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	151	-0-	151	151	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	127	-0-	127	278	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
*04	387 N	109	-0-	-278	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	5	1	117	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016														
*12	3100 N	5076	-0-	1976	1976	205	1	4871	2	N	-0-			-0-
*01	3100 N	1353	-0-	-1747	229	55	1	1298	2	N	-0-			-0-
*02	1351 N	1122	-0-	-229	-0-	46	1	1076	2	N	-0-			-0-
*03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	N	-0-			-0-
*04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	103	1	2311	2	N	-0-			-0-
*05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	92	1	2132	2	N	-0-			-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	106	1	2385	2	N	-0-			-0-
07	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	125	1	2770	2	N	-0-			-0-
*08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	N	-0-			-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492														
*12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
*02	56 N	35	-0-	-21	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
*03	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	6915	-0-	3815	3815	307	1	6608	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542										COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
*01		837 N	778	-0-	-59	-0-	32	1	746	2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	680	-0-	680	680	28	1	652	2	Y	-0-		-0-
*03	DLQ	G-10	702	-0-	702	1382	32	1	670	2	Y	-0-		-0-
*04		1200 N	743	-0-	-457	925	32	1	711	2	Y	-0-		-0-
*05		1657 N	732	-0-	-925	-0-	30	1	702	2	Y	-0-		-0-
06		725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	-0-		-0-
07		756 N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	723	2	Y	-0-		-0-
*08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	-0-		-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785										COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006				
*12		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	312	1	7413	2	Y	-0-		-0-
*01		4991 X	1739	-0-	-3252	-0-	71	1	1668	2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	4186	-0-	4186	4186	173	1	4013	2	Y	-0-		-0-
*03	DLQ	G-10	5025	-0-	5025	9211	226	1	4799	2	Y	-0-		-0-
*04	DLQ	G-10	5220	-0-	5220	14431	222	1	4998	2	Y	-0-		-0-
*05	DLQ	G-10	4998	-0-	4998	19429	206	1	4792	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	5083	-0-	5083	24512	215	1	4867	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
*07		30466 X	5954	-0-	-24512	-0-	256	1	5694	2	Y	4	3 1	1
							4	9						
*08		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	251	1	5416	2	Y	-0-	1 1	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818										COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732				
*12		36147 X	36147	-0-	-0-	-0-	1491	1	34656	2	Y	-0-		-0-
*01		8959 X	8227	-0-	-732	-0-	363	1	7864	2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ	G-10	7463	-0-	7463	7463	335	1	7128	2	Y	-0-		-0-
*03	DLQ	G-10	7752	-0-	7752	15215	378	1	7374	2	Y	-0-		-0-
*04	DLQ	G-10	8037	-0-	8037	23252	371	1	7666	2	Y	-0-		-0-
*05	DLQ	G-10	8183	-0-	8183	31435	367	1	7816	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	7907	-0-	7907	39342	364	1	7543	2	Y	-0-		-0-
*07		47513 X	8171	-0-	-39342	-0-	382	1	7789	2	Y	-0-		-0-
*08		8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	387	1	7698	2	Y	-0-		-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519										COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887										COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796															
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
*12	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	139	60	1		97
*01	2666 N	2409	-0-	-257	-0-	90	1	2124	2	Y	177	226	1	14 7	48
						195	9								
*02	DLQ G-10	2154	-0-	2154	2154	82	1	1897	2	Y	159	122	1		85
						175	9								
*03	DLQ G-10	2070	-0-	2070	4224	86	1	1830	2	Y	140	163	1		62
						154	9								
*04	1200 N	2060	-0-	860	5084	80	1	1804	2	Y	160	105	1		117
						176	9								
*05	3100 N	2106	-0-	-994	4090	82	1	1915	2	Y	99	166	1		50
						109	9								
06	3000 N	2016	-0-	-984	3106	78	1	1769	2	Y	154	99	1		105
						169	9								
07	3100 N	1916	-0-	-1184	1922	82	1	1820	2	Y	13	85	1		33
						14	9								
*08	3100 N	2037	-0-	-1063	859	87	1	1884	2	Y	60	35	1		58
						66	9								

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862															
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198															
*12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-				-0-
*01	3751 X	3133	-0-	-618	-0-	127	1	3006	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058	126	1	2932	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	3211	-0-	3211	6269	144	1	3067	2	Y	-0-				-0-
*04	9603 X	3334	-0-	-6269	-0-	142	1	3192	2	Y	-0-				-0-
*05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	139	1	3241	2	Y	-0-				-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	135	1	3044	2	Y	-0-				-0-
07	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	127	1	2812	2	Y	-0-				-0-
*08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	156	1	3352	2	Y	-0-				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198															
*12	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-
*01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	83	1	1962	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1817	-0-	1817	1817	75	1	1742	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1873	-0-	1873	3690	84	1	1789	2	Y	-0-				-0-
*04	1200 N	1956	-0-	756	4446	83	1	1873	2	Y	-0-				-0-
*05	3100 N	2013	-0-	-1087	3359	83	1	1930	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1962	-0-	-1038	2321	83	1	1879	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2033	-0-	-1067	1254	88	1	1945	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	1996	-0-	-1104	150	89	1	1907	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982														
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962														
*12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	41	1	974	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	912	-0-	912	-0-	38	1	874	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	947	-0-	947	-0-	43	1	904	2	Y	-0-			-0-
*04	900 N	988	-0-	88	-0-	42	1	946	2	Y	-0-			-0-
*05	2935 N	988	-0-	-1947	-0-	41	1	947	2	Y	-0-			-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	931	-0-	-30	-0-	40	1	891	2	Y	-0-			-0-
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	42	1	894	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000														
*12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1860 N	1598	-0-	-262	-0-	65	1	1533	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1543	-0-	1543	-0-	64	1	1479	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1387	-0-	1387	-0-	62	1	1325	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	1502	-0-	1502	-0-	64	1	1438	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	1454	-0-	1454	-0-	60	1	1394	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1096	-0-	1096	-0-	46	1	1050	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	1403	-0-	-1597	-0-	60	1	1343	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1421	-0-	-1679	-0-	63	1	1358	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088														
*12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	52	1	1220	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1352	-0-	1352	-0-	56	1	1296	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1385	-0-	1385	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1404	-0-	204	-0-	60	1	1344	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1414	-0-	-1686	-0-	58	1	1356	2	Y	-0-			-0-
*06	2605 N	1350	-0-	-1255	-0-	57	1	1293	2	Y	-0-			-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	55	1	1176	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11094 - 11308														
*12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
*01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	39	1	933	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	848	-0-	848	848	35	1	813	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	851	-0-	851	1699	38	1	813	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	850	-0-	-350	1349	36	1	814	2	Y	-0-			-0-
*05	2205 N	856	-0-	-1349	-0-	35	1	821	2	Y	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	36	1	806	2	Y	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45	1	996	2	Y	-0-			-0-
*08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10742 - 10917														
*12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-			-0-
*01	4867 X	598	-0-	-4269	-0-	24	1	574	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	4609	-0-	4609	4609	191	1	4418	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3483	-0-	3483	8092	157	1	3326	2	Y	-0-			-0-
*04	10670 X	2578	-0-	-8092	-0-	110	1	2468	2	Y	-0-			-0-
*05	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	102	1	2384	2	Y	-0-			-0-
06	3600 X	2386	-0-	-1214	-0-	101	1	2285	2	Y	-0-			-0-
07	3720 X	2552	-0-	-1168	-0-	110	1	2442	2	Y	-0-			-0-
*08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	116	1	2495	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753														
*12	3100 N	7567	-0-	4467	4467	306	1	7261	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	1827	-0-	-1273	3194	74	1	1753	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1538	-0-	1538	4732	64	1	1474	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1624	-0-	1624	6356	73	1	1551	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1653	-0-	453	6809	70	1	1583	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1784	-0-	-1316	5493	74	1	1710	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1606	-0-	-1394	4099	68	1	1538	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1582	-0-	-1518	2581	68	1	1514	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1638	-0-	-1462	1119	73	1	1565	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079														
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
*01	279 N	251	-0-	-28	-0-	10	1	241	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	224	-0-	224	224	9	1	215	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	238	-0-	238	462	11	1	227	2	Y	-0-			-0-
*04	726 N	264	-0-	-462	-0-	11	1	253	2	Y	-0-			-0-
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			-0-
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866														
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
*12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2480 N	2271	-0-	-209	-0-	92	1	2179	2	Y	-0-			-0-
*02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	86	1	1992	2	Y	-0-			-0-
*03	2077 N	2047	-0-	-30	-0-	92	1	1955	2	Y	-0-			-0-
*04	2100 N	2094	-0-	-6	-0-	89	1	2005	2	Y	-0-			-0-
*05	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	88	1	2048	2	Y	-0-			-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	-0-			-0-
07	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	93	1	2056	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2147	-0-	2147	2147	95	1	2052	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184														
*12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
*01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	339	-0-	339	339	14	1	325	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	1713	-0-	1713	2052	71	1	1642	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1950	-0-	1950	4002	83	1	1867	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	1936	-0-	1936	5938	83	1	1853	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1775	-0-	-1325	4613	79	1	1696	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
*12	2418 N	31	-0-	-2387	-0-	31	1			Y	-0-			-0-
*01	2666 N	2631	-0-	-35	-0-	107	1	2524	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2292	-0-	2292	2292	95	1	2197	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2274	-0-	2274	4566	102	1	2172	2	Y	-0-			-0-
*04	6938 X	2372	-0-	-4566	-0-	101	1	2271	2	Y	-0-			-0-
*05	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	95	1	2211	2	Y	-0-			-0-
06	2430 X	2282	-0-	-148	-0-	97	1	2185	2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	2079	-0-	-308	-0-	90	1	1989	2	Y	-0-			-0-
08	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	81	1	1745	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
*12	3100 N	6854	-0-	3754	3754	277	1	6577	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	1523	-0-	-1577	2177	62	1	1461	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1389	-0-	1389	3566	57	1	1332	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1585	-0-	1585	5151	71	1	1514	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	1508	-0-	1508	6659	64	1	1444	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	1499	-0-	1499	8158	62	1	1437	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1424	-0-	1424	9582	60	1	1364	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	1460	-0-	-1540	8042	63	1	1397	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1425	-0-	-1675	6367	63	1	1362	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
*12	3100 N	5497	-0-	2397	2397	222	1	5275	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	1331	-0-	-1769	628	54	1	1277	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1122	-0-	1122	1750	46	1	1076	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1151	-0-	1151	2901	52	1	1099	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	1200	-0-	1200	4101	51	1	1149	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	1234	-0-	1234	5335	51	1	1183	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2028	-0-	2028	7363	86	1	1942	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	1801	-0-	-1199	6164	78	1	1723	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1684	-0-	-1416	4748	75	1	1609	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*12	1674 N	26	-0-	-1648	-0-	26	1		Y	-0-			-0-	
*01	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	98	1	1622	2	Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	1600	-0-	1600	1600	91	1	1509	2	Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	1686	-0-	1686	3286	105	1	1581	2	Y	-0-		-0-	
*04	DLQ G-10	1665	-0-	1665	4951	100	1	1565	2	Y	-0-		-0-	
*05	DLQ G-10	1548	-0-	1548	6499	75	1	1473	2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	1903	-0-	1903	8402	87	1	1816	2	Y	-0-		-0-	
07	3000 N	1968	-0-	-1032	7370	85	1	1883	2	Y	-0-		-0-	
*08	3100 N	1763	-0-	-1337	6033	78	1	1685	2	Y	-0-		-0-	
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
*12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-	
*01	1953 N	1732	-0-	-221	-0-	70	1	1662	2	N	-0-		-0-	
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	59	1	1366	2	N	-0-		-0-	
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	-0-		-0-	
*04	1590 N	1416	-0-	-174	-0-	60	1	1356	2	N	-0-		-0-	
*05	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	57	1	1332	2	N	-0-		-0-	
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	2	N	-0-		-0-	
07	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	58	1	1281	2	N	-0-		-0-	
*08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	75	1	1605	2	N	-0-		-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
*12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			-0-	
*01	1953 N	1669	-0-	-284	-0-	68	1	1601	2	Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	1429	-0-	1429	1429	59	1	1370	2	Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	1402	-0-	1402	2831	63	1	1339	2	Y	-0-		-0-	
*04	1200 N	1366	-0-	166	2997	58	1	1308	2	Y	-0-		-0-	
*05	3100 N	1480	-0-	-1620	1377	61	1	1419	2	Y	-0-		-0-	
*06	2892 N	1515	-0-	-1377	-0-	64	1	1451	2	Y	-0-		-0-	
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	2	Y	-0-		-0-	
*08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	Y	-0-		-0-	
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
*12	18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	745	1	17687	2	Y	-0-		-0-	
*01	4340 X	3901	-0-	-439	-0-	158	1	3743	2	Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	4252	-0-	4252	4252	176	1	4076	2	Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	4134	-0-	4134	8386	186	1	3948	2	Y	-0-		-0-	
*04	DLQ G-10	4562	-0-	4562	12948	194	1	4368	2	Y	-0-		-0-	
*05	DLQ G-10	4718	-0-	4718	17666	194	1	4524	2	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	4931	-0-	4931	22597	209	1	4722	2	Y	-0-		-0-	
*07	27434 X	4837	-0-	-22597	-0-	208	1	4629	2	Y	-0-		-0-	
*08	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	233	1	5011	2	Y	-0-		-0-	
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
*12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-	
*01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	270	-0-	270	270	11	1	259	2	Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	283	-0-	283	553	13	1	270	2	Y	-0-		-0-	
*04	831 N	278	-0-	-553	-0-	12	1	266	2	Y	-0-		-0-	
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-		-0-	
06	270 N	172	-0-	-98	-0-	7	1	165	2	Y	-0-		-0-	
07	279 N	189	-0-	-90	-0-	8	1	181	2	Y	-0-		-0-	
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299										COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	58	1	1377	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1445	-0-	1445	1445	60	1	1385	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1671	-0-	1671	3116	75	1	1596	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1640	-0-	440	3556	70	1	1570	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1611	-0-	-1489	2067	66	1	1545	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1558	-0-	-1442	625	66	1	1492	2	Y	-0-			-0-
*07	2160 N	1535	-0-	-625	-0-	66	1	1469	2	Y	-0-			-0-
*08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	2	Y	-0-			-0-
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680										COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 163804										COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9143 - 9762				
*12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	76	1	1816	2	Y	-0-			-0-
*01	465 N	360	-0-	-105	-0-	15	1	345	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	340	-0-	340	340	14	1	326	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	329	-0-	329	669	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
*04	996 N	327	-0-	-669	-0-	14	1	313	2	Y	-0-			-0-
*05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-			-0-
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	Y	-0-			-0-
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879										COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398				
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	323	-0-	323	323	13	1	310	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	320	-0-	320	643	14	1	306	2	Y	-0-			-0-
*04	975 N	332	-0-	-643	-0-	14	1	318	2	Y	-0-			-0-
*05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-			-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945										COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878				
*12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-			-0-
*01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	146	1	3447	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3188	-0-	3188	3188	132	1	3056	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3372	-0-	3372	6560	152	1	3220	2	Y	-0-			-0-
*04	9998 X	3438	-0-	-6560	-0-	146	1	3292	2	Y	-0-			-0-
*05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	109	1	2534	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	3135	-0-	-165	-0-	133	1	3002	2	Y	-0-			-0-
07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	148	1	3287	2	Y	-0-			-0-
*08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	150	1	3238	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165097										COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10990 - 11103				
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
*12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1519 N	1322	-0-	-197	-0-	54	1	1268	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1258	-0-	1258	1258	52	1	1206	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2509	56	1	1195	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1359	-0-	159	2668	58	1	1301	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1211	-0-	-1889	779	50	1	1161	2	Y	-0-			-0-
*06	2021 N	1242	-0-	-779	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-			-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	2	Y	-0-			-0-
*08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	58	1	1250	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235										COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198				
*12	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2635 X	2234	-0-	-401	-0-	91	1	2143	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2428	-0-	2428	2428	100	1	2328	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2847	-0-	2847	5275	128	1	2719	2	Y	-0-			-0-
*04	8858 X	3583	-0-	-5275	-0-	153	1	3430	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	128	1	2972	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3035	-0-	35	35	129	1	2906	2	Y	-0-			-0-
07	3163 X	3128	-0-	-35	-0-	135	1	2993	2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	2064	-0-	-1439	-0-	92	1	1972	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295										COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412				
*12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-
*01	4402 X	4005	-0-	-397	-0-	162	1	3843	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3544	-0-	3544	3544	147	1	3397	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3590	-0-	3590	7134	161	1	3429	2	N	-0-			-0-
*04	10806 X	3672	-0-	-7134	-0-	156	1	3516	2	N	-0-			-0-
*05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	160	1	3729	2	N	-0-			-0-
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	161	1	3647	2	N	-0-			-0-
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	160	1	3558	2	N	-0-			-0-
*08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	168	1	3623	2	N	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395										COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626				
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001										TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9094 - 9700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3100 N	6776	-0-	3676	3676	393 26 9	1 6357	2	Y	24	38 1	1 7		18
*01	3100 N	255	-0-	-2845	831	31 6 9	1 218	2	Y	5	12 1			11
*02	DLQ G-10	16	-0-	16	847	2 1	1 14	2	Y	-0-	11 1			-0-
*03	DLQ G-10	242	-0-	242	1089	27 1	1 215	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	8	-0-	8	1097	8 2			Y	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1097				Y	-0-				-0-
*06	DLQ G-10	45	-0-	45	1142	2 1	1 43	2	Y	-0-				-0-
*07	1142 X	-0-	-0-	-1142	-0-				Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647				
*12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-				-0-
*01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	66 1	1 1551	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1551	-0-	1551	1551	64 1	1 1487	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1884	-0-	1884	3435	85 1	1 1799	2	Y	-0-				-0-
*04	1200 N	2777	-0-	1577	5012	118 1	1 2659	2	Y	-0-				-0-
*05	3100 N	1973	-0-	-1127	3885	81 1	1 1892	2	Y	-0-				-0-
*06	3000 N	2577	-0-	-423	3462	109 1	1 2468	2	Y	-0-				-0-
*07	3100 N	2298	-0-	-802	2660	99 1	1 2199	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	2266	-0-	-834	1826	101 1	1 2165	2	Y	-0-				-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997										TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738				
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
*01	93 N	75	-0-	-18	-0-	3 1	1 72	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	69	-0-	69	69	3 1	1 66	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	85	-0-	85	154	4 1	1 81	2	Y	-0-				-0-
*04	246 N	92	-0-	-154	-0-	4 1	1 88	2	Y	-0-				-0-
*05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	1 61	2	Y	-0-				-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	1 110	2	Y	-0-				-0-
*07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4 1	1 80	2	Y	-0-				-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	1 103	2	Y	-0-				-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787				
*12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	24	37 1	2 7		18
*01	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	56 24 9	1 1324	2	Y	22	22 1			18
*02	DLQ G-10	1272	-0-	1272	1272	51 32 9	1 1189	2	Y	29	32 1			15
*03	DLQ G-10	1292	-0-	1292	2564	57 26 9	1 1209	2	Y	24	25 1			14
*04	1200 N	1336	-0-	136	2700	56 21 9	1 1259	2	Y	19	23 1			10
*05	3100 N	1367	-0-	-1733	967	55 23 9	1 1289	2	Y	21	12 1			19
*06	2272 N	1305	-0-	-967	-0-	55 3 9	1 1247	2	Y	3	15 1			7
*07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	58 24 9	1 1288	2	Y	22	20 1			9
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	61 21 9	1 1319	2	Y	19	12 1			16

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446															
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
*12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				-0-
*01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	85	1	2021	2	N	-0-				-0-
*02	1904 N	1896	-0-	-8	-0-	78	1	1818	2	N	-0-				-0-
*03	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	86	1	1833	2	N	-0-				-0-
*04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1996	2	N	-0-				-0-
*05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	81	1	1882	2	N	-0-				-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	N	-0-				-0-
07	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	85	1	1882	2	N	-0-				-0-
08	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	77	1	1669	2	N	-0-				-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930															
*12	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				-0-
*01	2511 N	2397	-0-	-114	-0-	97	1	2300	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	2071	-0-	2071	2071	86	1	1985	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4274	99	1	2104	2	Y	-0-				-0-
*04	900 N	1997	-0-	1097	5371	85	1	1912	2	Y	-0-				-0-
*05	3100 N	1681	-0-	-1419	3952	69	1	1612	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	2238	-0-	-762	3190	95	1	2143	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	2203	-0-	-897	2293	95	1	2108	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	2172	-0-	-928	1365	96	1	2076	2	Y	-0-				-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114															
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
*01	496 N	212	-0-	-284	-0-	9	1	203	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	193	-0-	193	193	8	1	185	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	132	-0-	132	325	6	1	126	2	Y	-0-				-0-
*04	491 N	166	-0-	-325	-0-	7	1	159	2	Y	-0-				-0-
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-				-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-				-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-				-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-				-0-
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284															
*12	3100 N	9752	-0-	6652	6652	404	1	9348	2	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	2165	-0-	-935	5717	88	1	2077	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1970	-0-	1970	7687	81	1	1889	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	2003	-0-	2003	9690	90	1	1913	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	2024	-0-	2024	11714	86	1	1938	2	Y	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	2000	-0-	2000	13714	82	1	1918	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	2045	-0-	2045	15759	93	1	1952	2	Y	-0-				-0-
07	3000 N	2122	-0-	-878	14881	95	1	2027	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	2108	-0-	-992	13889	94	1	2014	2	Y	-0-				-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910															
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-				-0-
*01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	53	-0-	53	53	2	1	51	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	43	-0-	43	96	2	1	41	2	Y	-0-				-0-
*04	96 N	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																		
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3											RRCID -> 168083	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11348 - 11476				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	2247	2	N	-0-					-0-
*02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2092	2	N	-0-					-0-
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	2101	2	N	-0-					-0-
*04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	2204	2	N	-0-					-0-
*05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	2099	2	N	-0-					-0-
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	2313	2	N	-0-					-0-
*08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-		101	1	2180	2	N	-0-					-0-
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218																		
*12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	1023 N	460	-0-	-563	-0-	-0-		19	1	441	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	525	-0-	525	525			22	1	503	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	384	-0-	384	909			17	1	367	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	534	-0-	534	1443			23	1	511	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	572	-0-	572	2015			24	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	609	-0-	609	2624			26	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	3000 N	768	-0-	-2232	392			33	1	735	2	Y	-0-					-0-
*08	1141 N	749	-0-	-392	-0-	-0-		33	1	716	2	Y	-0-					-0-
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966																		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036																		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476																		
*12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	2225	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	1955	-0-	1955	1955			81	1	1874	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	1988	-0-	1988	3943			89	1	1899	2	Y	-0-					-0-
*04	900 N	1947	-0-	1047	4990			83	1	1864	2	Y	-0-					-0-
*05	3100 N	1708	-0-	-1392	3598			70	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	1881	-0-	-1119	2479			80	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2002	-0-	-1098	1381			86	1	1916	2	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	2137	-0-	-963	418			95	1	2042	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
BURLISON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148														
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
*12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
*01	1953 N	1630	-0-	-323	-0-	66	1	1564	2	N	-0-			-0-
*02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	61	1	1413	2	N	-0-			-0-
*03	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	65	1	1376	2	N	-0-			-0-
*04	1500 N	1215	-0-	-285	-0-	52	1	1163	2	N	-0-			-0-
*05	1519 N	774	-0-	-745	-0-	32	1	742	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1175	-0-	-205	-0-	50	1	1125	2	N	-0-			-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	65	1	1436	2	N	-0-			-0-
*08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	2	N	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869														
*12	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2759 N	2024	-0-	-735	-0-	82	1	1942	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2117	-0-	2117	2117	88	1	2029	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2635	-0-	2635	4752	118	1	2517	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	2912	-0-	1712	6464	124	1	2788	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	2455	-0-	-645	5819	101	1	2354	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2946	-0-	-54	5765	125	1	2821	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2518	-0-	-582	5183	108	1	2410	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	2513	-0-	-587	4596	111	1	2402	2	Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862														
*12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	55	1	1312	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2392	-0-	2392	2392	99	1	2293	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	829	-0-	829	3221	37	1	792	2	Y	-0-			-0-
*04	4311 X	1090	-0-	-3221	-0-	46	1	1044	2	Y	-0-			-0-
*05	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	100	1	2332	2	Y	-0-			-0-
06	2400 X	623	-0-	-1777	-0-	26	1	597	2	Y	-0-			-0-
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	135	1	2989	2	Y	-0-			-0-
*08	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	131	1	2820	2	Y	19	8	1	11
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290														
*12	3100 N	5804	-0-	2704	2704	264	1	5538	2	Y	2	5	1	2
*01	3100 N	1319	-0-	-1781	923	83	1	1233	2	Y	3	2	1	3
*02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	2146	77	1	1143	2	Y	3	3	1	3
*03	DLQ G-10	1229	-0-	1229	3375	85	1	1143	2	Y	1	2	1	2
*04	DLQ G-10	1224	-0-	1224	4599	81	1	1143	2	Y	-0-	2	1	-0-
*05	DLQ G-10	1326	-0-	1326	5925	84	1	1242	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1239	-0-	1239	7164	81	1	1158	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	1313	-0-	-1687	5477	86	1	1227	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	1294	-0-	-1806	3671	87	1	1207	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
*12	5735 X	177	-0-	-5558	-0-	129	1	48	9	Y	44	72	1	35
*01	6231 X	5054	-0-	-1177	-0-	204	1	4826	2	Y	22	30	1	27
						24	9							
*02	DLQ G-10	4614	-0-	4614	4614	190	1	4392	2	Y	29	37	1	19
						32	9							
*03	DLQ G-10	4621	-0-	4621	9235	236	1	4359	2	Y	24	26	1	17
						26	9							
*04	13682 X	4447	-0-	-9235	-0-	188	1	4238	2	Y	19	23	1	13
						21	9							
*05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	187	1	4358	2	Y	21	12	1	22
						23	9							
06	4680 X	4654	-0-	-26	-0-	196	1	4427	2	Y	28	33	1	17
						31	9							
07	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	212	1	4715	2	Y	24	27	1	14
						26	9							
*08	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	217	1	4675	2	Y	19	14	1	19
						21	9							

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990														
*12	20426 X	20426	-0-	-0-	-0-	825	1	19575	2	Y	24	38	1	18
						26	9							
*01	5239 X	4636	-0-	-603	-0-	187	1	4425	2	Y	22	22	1	18
						24	9							
*02	DLQ G-10	4079	-0-	4079	4079	167	1	3880	2	Y	29	32	1	15
						32	9							
*03	DLQ G-10	4185	-0-	4185	8264	187	1	3972	2	Y	24	25	1	14
						26	9							
*04	12541 X	4277	-0-	-8264	-0-	181	1	4075	2	Y	19	23	1	10
						21	9							
*05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	167	1	3880	2	Y	21	12	1	19
						23	9							
06	4290 X	4163	-0-	-127	-0-	175	1	3957	2	Y	28	32	1	15
						31	9							
07	4278 X	4164	-0-	-114	-0-	178	1	3960	2	Y	24	27	1	12
						26	9							
*08	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	181	1	3893	2	Y	19	14	1	17
						21	9							

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	694	-0-	694	694	28	1	666	2	N	-0-			-0-
*02	1164 X	470	-0-	-694	-0-	19	1	451	2	N	-0-			-0-
*03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-			-0-
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-			-0-
*05	496 N	412	-0-	-84	-0-	17	1	395	2	N	-0-			-0-
06	510 N	406	-0-	-104	-0-	17	1	389	2	N	-0-			-0-
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	17	1	371	2	N	-0-			-0-
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	2	N	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
*12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	29	-0-	29	56	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
*04	86 N	30	-0-	-56	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			-0-
*01	3379 X	2635	-0-	-744	-0-	107	1	2528	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2649	-0-	2649	2649	110	1	2539	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	941	-0-	941	3590	42	1	899	2	Y	-0-			-0-
*04	4371 X	781	-0-	-3590	-0-	33	1	748	2	Y	-0-			-0-
*05	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	64	1	1498	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2345	-0-	-325	-0-	99	1	2246	2	Y	-0-			-0-
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	135	1	2997	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3201	-0-	101	101	141	1	3039	2	Y	19	7	1	12
						21	9							
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
*01	279 N	244	-0-	-35	-0-	10	1	234	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	622	-0-	622	622	26	1	596	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	562	-0-	562	1184	25	1	537	2	Y	-0-			-0-
*04	1682 X	498	-0-	-1184	-0-	21	1	477	2	Y	-0-			-0-
*05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-			-0-
06	630 X	506	-0-	-124	-0-	21	1	485	2	Y	-0-			-0-
07	651 X	544	-0-	-107	-0-	23	1	521	2	Y	-0-			-0-
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	34	1	727	2	Y	-0-			-0-
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
*12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-			-0-
*01	4371 X	3523	-0-	-848	-0-	143	1	3380	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3083	-0-	3083	3083	127	1	2956	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2901	-0-	2901	5984	130	1	2771	2	Y	-0-			-0-
*04	9198 X	3214	-0-	-5984	-0-	137	1	3077	2	Y	-0-			-0-
*05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	133	1	3102	2	Y	-0-			-0-
06	3240 X	2894	-0-	-346	-0-	123	1	2771	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2409	-0-	-784	-0-	104	1	2305	2	Y	-0-			-0-
08	3100 X	2304	-0-	-796	-0-	102	1	2202	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
*12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1674 N	1575	-0-	-99	-0-	64	1	1511	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	81	1	1879	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1871	-0-	1871	3831	84	1	1787	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1952	-0-	752	4583	83	1	1869	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1653	-0-	-1447	3136	68	1	1585	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1454	-0-	-1546	1590	62	1	1392	2	Y	-0-			-0-
*07	2545 N	955	-0-	-1590	-0-	41	1	914	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	65	1	1390	2	Y	-0-			-0-
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545												
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
*12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	-0-
*01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	119	1	2806	2	N	-0-	-0-
*02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	98	1	2266	2	N	-0-	-0-
*03	2480 N	2353	-0-	-127	-0-	106	1	2247	2	N	-0-	-0-
*04	2430 N	2296	-0-	-134	-0-	98	1	2198	2	N	-0-	-0-
*05	2449 N	2279	-0-	-170	-0-	94	1	2185	2	N	-0-	-0-
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	107	1	2414	2	N	-0-	-0-
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	111	1	2459	2	N	-0-	-0-
*08	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	104	1	2238	2	N	-0-	-0-
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326												
*12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	-0-
*01	3100 N	3196	-0-	96	96	130	1	3066	2	N	-0-	-0-
*02	2800 N	3007	-0-	207	303	124	1	2883	2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	2938	-0-	-162	141	132	1	2806	2	N	-0-	-0-
*04	2947 N	2806	-0-	-141	-0-	119	1	2687	2	N	-0-	-0-
*05	2542 N	2522	-0-	-20	-0-	104	1	2418	2	N	-0-	-0-
06	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	106	1	2396	2	N	-0-	-0-
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	N	-0-	-0-
*08	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	2381	2	N	-0-	-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023												
*12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	-0-
*01	589 X	487	-0-	-102	-0-	20	1	467	2	Y	-0-	-0-
*02	DLQ G-10	419	-0-	419	419	17	1	402	2	Y	-0-	-0-
*03	DLQ G-10	431	-0-	431	850	19	1	412	2	Y	-0-	-0-
*04	1200 N	462	-0-	-738	112	20	1	442	2	Y	-0-	-0-
*05	460 N	348	-0-	-112	-0-	14	1	334	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	172	-0-	-248	-0-	7	1	165	2	Y	-0-	-0-
07	465 N	190	-0-	-275	-0-	8	1	182	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885												
*12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
*01	434 N	94	-0-	-340	-0-	4	1	90	2	N	-0-	-0-
*02	336 N	129	-0-	-207	-0-	5	1	124	2	N	-0-	-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-	-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-	-0-
*05	124 N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-	-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	2	N	-0-	-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-	-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-	-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256												
*12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	-0-
*01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	115	1	2726	2	N	-0-	-0-
*02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	106	1	2460	2	N	-0-	-0-
*03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	117	1	2495	2	N	-0-	-0-
*04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	113	1	2537	2	N	-0-	-0-
*05	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	112	1	2604	2	N	-0-	-0-
06	2430 N	2169	-0-	-261	-0-	92	1	2077	2	N	-0-	-0-
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	122	1	2702	2	N	-0-	-0-
*08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	121	1	2602	2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1	-0-	1	1		1 2			Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*04	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996														
*12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	98	1	2330	2	N	-0-			-0-
*01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	2	N	-0-			-0-
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	41	1	948	2	N	-0-			-0-
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1114	2	N	-0-			-0-
*04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	61	1	1377	2	N	-0-			-0-
*05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	61	1	1408	2	N	-0-			-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	2	N	-0-			-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	64	1	1425	2	N	-0-			-0-
*08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1378	2	N	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324														
*12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
*01	527 N	464	-0-	-63	-0-	19	1	445	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	432	-0-	432	432	18	1	414	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2008	-0-	2008	2440	90	1	1908	2	Y	9	6	1	3
						10	9							
*04	DLQ G-10	3148	-0-	3148	5588	133	1	2994	2	Y	19	15	1	7
						21	9							
*05	DLQ G-10	2868	-0-	2868	8456	118	1	2735	2	Y	14	8	1	13
						15	9							
06	DLQ G-10	2362	-0-	2362	10818	100	1	2260	2	Y	2	10	1	5
						2	9							
07	3000 N	2331	-0-	-669	10149	100	1	2220	2	Y	10	10	1	5
						11	9							
*08	3100 N	2542	-0-	-558	9591	113	1	2428	2	Y	1	2	1	4
						1	9							
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573														
*12	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	754	1	11814	2	Y	-0-			-0-
*01	3875 X	3688	-0-	-187	-0-	397	1	3291	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3282	-0-	3282	3282	371	1	2911	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2993	-0-	2993	6275	389	1	2604	2	Y	-0-			-0-
*04	9188 X	2913	-0-	-6275	-0-	349	1	2564	2	Y	-0-			-0-
*05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	417	1	3172	2	Y	-0-			-0-
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	409	1	3122	2	Y	-0-			-0-
07	3255 X	3252	-0-	-3	-0-	395	1	2857	2	Y	-0-			-0-
*08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	417	1	3261	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
*01	2883 N	2497	-0-	-386	-0-	101	1	2396	2	N	-0-			-0-
*02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	96	1	2230	2	N	-0-			-0-
*03	2449 N	2359	-0-	-90	-0-	106	1	2253	2	N	-0-			-0-
*04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	105	1	2350	2	N	-0-			-0-
*05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	103	1	2388	2	N	-0-			-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	102	1	2315	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	N	-0-			-0-
*08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	106	1	2288	2	N	-0-			-0-
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629														
*12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
*01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	96	1	2267	2	N	-0-			-0-
*02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	86	1	1984	2	N	-0-			-0-
*03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	N	-0-			-0-
*04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	89	1	2000	2	N	-0-			-0-
*05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	96	1	2225	2	N	-0-			-0-
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	93	1	2100	2	N	-0-			-0-
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	103	1	2278	2	N	-0-			-0-
*08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	106	1	2286	2	N	-0-			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596														
*12	1271 N	37	-0-	-1234	-0-	31	1	6	9	Y	5	9 1		4
*01	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	84	1	1261	2	Y	4	4 1		4
						4	9							
*02 DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	79	1	1180	2	Y	6	6 1		4
						7	9							
*03 DLQ G-10		1242	-0-	1242	2508	85	1	1153	2	Y	4	4 1		4
						4	9							
*04	1200 N	1388	-0-	188	2696	88	1	1298	2	Y	2	3 1		3
						2	9							
*05	3100 N	1343	-0-	-1757	939	85	1	1256	2	Y	2	2 1		3
						2	9							
*06	2297 N	1358	-0-	-939	-0-	86	1	1269	2	Y	3	4 1		2
						3	9							
07	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	88	1	1259	2	Y	2	3 1		1
						2	9							
*08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	90	1	1277	2	Y	2	2 1		1
						2	9							
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264														
*12	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	536	1	12718	2	Y	-0-			-0-
*01	3472 X	3007	-0-	-465	-0-	122	1	2885	2	Y	-0-			-0-
*02 DLQ G-10		2932	-0-	2932	2932	121	1	2811	2	Y	-0-			-0-
*03 DLQ G-10		2898	-0-	2898	5830	130	1	2768	2	Y	-0-			-0-
*04	8742 X	2912	-0-	-5830	-0-	124	1	2788	2	Y	-0-			-0-
*05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	107	1	2497	2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	1991	-0-	-949	-0-	84	1	1907	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	1687	-0-	-1351	-0-	73	1	1614	2	Y	-0-			-0-
*08	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	112	1	2417	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992													
*12	1395 N	24	-0-	-1371	-0-	24	1		Y	-0-			-0-
*01	1612 N	1453	-0-	-159	-0-	89	1	1364	2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1207	77	1	1130	2	Y	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	944	-0-	944	2151	65	1	879	2	Y	-0-		-0-
*04	1200 N	1285	-0-	85	2236	83	1	1202	2	Y	-0-		-0-
*05	2618 N	382	-0-	-2236	-0-	38	1	344	2	Y	-0-		-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	88	1	1311	2	Y	-0-		-0-
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	89	1	1299	2	Y	-0-		-0-
*08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	85	1	1161	2	Y	-0-		-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892													
*12	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	585	1	13897	2	Y	-0-		-0-
*01	3937 X	3300	-0-	-637	-0-	134	1	3166	2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	2812	-0-	2812	2812	116	1	2696	2	Y	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	2780	-0-	2780	5592	125	1	2655	2	Y	-0-		-0-
*04	DLQ G-10	2793	-0-	2793	8385	119	1	2674	2	Y	-0-		-0-
*05	DLQ G-10	2893	-0-	2893	11278	119	1	2774	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	2848	-0-	2848	14126	121	1	2727	2	Y	-0-		-0-
*07	16980 X	2854	-0-	-14126	-0-	123	1	2731	2	Y	-0-		-0-
08	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	121	1	2617	2	Y	-0-		-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214													
*12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			-0-
*01	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	41	1	962	2	Y	-0-		-0-
*03	DLQ G-10	1025	-0-	1025	2028	46	1	979	2	Y	-0-		-0-
*04	1200 N	1056	-0-	-144	1884	45	1	1011	2	Y	-0-		-0-
*05	2954 N	1070	-0-	-1884	-0-	44	1	1026	2	Y	-0-		-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	Y	-0-		-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-		-0-
*08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	Y	-0-		-0-
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304													
*12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			-0-
*01	2945 X	2011	-0-	-934	-0-	82	1	1929	2	N	-0-		-0-
*02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	125	1	2902	2	N	-0-		-0-
*03	2945 X	2662	-0-	-283	-0-	120	1	2542	2	N	-0-		-0-
*04	2670 X	2488	-0-	-182	-0-	106	1	2382	2	N	-0-		-0-
*05	2945 X	2746	-0-	-199	-0-	113	1	2633	2	N	-0-		-0-
06	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	109	1	2453	2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2415	-0-	-530	-0-	104	1	2311	2	N	-0-		-0-
*08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	121	1	2613	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-		735	1	5126	2	Y	24	37 1	1 7	18
							26	9							
*01	2666 N	1613	-0-	-1053	-0-		468	1	1125	2	Y	18	20 1		16
							20	9							
*02	DLQ G-10	1081	-0-	1081	1081		272	1	785	2	Y	22	26 1		12
							24	9							
*03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2359		288	1	977	2	Y	12	16 1		8
							13	9							
*04	DLQ G-10	1521	-0-	1521	3880		465	1	1042	2	Y	13	16 1		5
							14	9							
*05	DLQ G-10	1272	-0-	1272	5152		458	1	807	2	Y	6	5 1		6
							7	9							
06	DLQ G-10	1366	-0-	1366	6518		577	1	758	2	Y	28	25 1		9
							31	9							
07	3000 N	1326	-0-	-1674	4844		591	1	709	2	Y	24	24 1		9
							26	9							
*08	3100 N	1308	-0-	-1792	3052		593	1	708	2	Y	6	7 1		8
							7	9							
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399															
*12	1147 N	31	-0-	-1116	-0-		31	1			Y	-0-			-0-
*01	1302 N	1184	-0-	-118	-0-		78	1	1106	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1039	-0-	1039	1039		70	1	969	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1084	-0-	1084	2123		78	1	1006	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1143	-0-	-57	2066		77	1	1066	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1204	-0-	-1896	170		79	1	1125	2	Y	-0-			-0-
*06	1274 N	1104	-0-	-170	-0-		72	1	1032	2	Y	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		80	1	1088	2	Y	-0-			-0-
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		79	1	1023	2	Y	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148															
*12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-			-0-
*01	930 N	618	-0-	-312	-0-		25	1	593	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	445	-0-	445	445		18	1	427	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	508	-0-	508	953		23	1	485	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	572	-0-	572	1525		24	1	548	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	738	-0-	738	2263		30	1	708	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	793	-0-	793	3056		34	1	759	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	455	-0-	-2545	511		20	1	435	2	Y	-0-			-0-
*08	1013 N	502	-0-	-511	-0-		22	1	480	2	Y	-0-			-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348															
*12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-			-0-
*01	1581 N	1441	-0-	-140	-0-		58	1	1383	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1268	-0-	1268	1268		52	1	1216	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1551	-0-	1551	2819		70	1	1481	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1383	-0-	183	3002		59	1	1324	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1518	-0-	-1582	1420		63	1	1455	2	Y	-0-			-0-
*06	2568 N	1148	-0-	-1420	-0-		49	1	1099	2	Y	-0-			-0-
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		76	1	1684	2	Y	-0-			-0-
*08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		66	1	1429	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380															
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
*12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-				-0-
*01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	152	1	3587	2	N	-0-				-0-
*02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	137	1	3166	2	N	-0-				-0-
*03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	149	1	3170	2	N	-0-				-0-
*04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3448	2	N	-0-				-0-
*05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	151	1	3512	2	N	-0-				-0-
06	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	153	1	3448	2	N	-0-				-0-
07	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	160	1	3559	2	N	-0-				-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	164	1	3540	2	N	-0-				-0-
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518															
*12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-				-0-
*01	4154 X	3319	-0-	-835	-0-	135	1	3184	2	N	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	3119	-0-	3119	3119	129	1	2990	2	N	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	3051	-0-	3051	6170	137	1	2914	2	N	-0-				-0-
*04	9298 X	3128	-0-	-6170	-0-	133	1	2995	2	N	-0-				-0-
*05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	122	1	2836	2	N	-0-				-0-
06	3120 X	3077	-0-	-43	-0-	130	1	2947	2	N	-0-				-0-
07	3224 X	3143	-0-	-81	-0-	135	1	3008	2	N	-0-				-0-
*08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	136	1	2927	2	N	-0-				-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902															
*12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				-0-
*01	2449 N	2277	-0-	-172	-0-	92	1	2185	2	N	-0-				-0-
*02	2156 N	1921	-0-	-235	-0-	79	1	1842	2	N	-0-				-0-
*03	2356 N	1966	-0-	-390	-0-	88	1	1878	2	N	-0-				-0-
*04	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	81	1	1826	2	N	-0-				-0-
*05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	95	1	2217	2	N	-0-				-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	89	1	2004	2	N	-0-				-0-
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	2024	2	N	-0-				-0-
*08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	93	1	2009	2	N	-0-				-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701															
*12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				-0-
*01	1302 X	937	-0-	-365	-0-	38	1	899	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	4640	-0-	4640	4640	192	1	4448	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	7408	-0-	7408	12048	333	1	7075	2	Y	-0-				-0-
*04	900 N	7572	-0-	6672	18720	322	1	7250	2	Y	-0-				-0-
*05	26349 X	7629	-0-	-18720	-0-	314	1	7315	2	Y	-0-				-0-
06	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	305	1	6899	2	Y	-0-				-0-
07	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	316	1	7011	2	Y	-0-				-0-
*08	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	316	1	6811	2	Y	-0-				-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286															
*12	3100 N	6213	-0-	3113	3113	251	1	5962	2	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	1348	-0-	-1752	1361	55	1	1293	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1277	-0-	1277	2638	53	1	1224	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1354	-0-	1354	3992	61	1	1293	2	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	1448	-0-	1448	5440	62	1	1386	2	Y	-0-				-0-
*05	DLQ G-10	1169	-0-	1169	6609	48	1	1121	2	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	1173	-0-	1173	7782	50	1	1123	2	Y	-0-				-0-
07	3000 N	1212	-0-	-1788	5994	52	1	1160	2	Y	-0-				-0-
*08	3100 N	962	-0-	-2138	3856	43	1	919	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	88	1	2083	2	Y	-0-		-0-	
*01	589 N	436	-0-	-153	-0-	18	1	418	2	Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	462	-0-	462	462	19	1	443	2	Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	361	-0-	361	823	16	1	345	2	Y	-0-		-0-	
*04	1200 N	590	-0-	-610	213	25	1	565	2	Y	-0-		-0-	
*05	627 N	414	-0-	-213	-0-	17	1	397	2	Y	-0-		-0-	
06	360 N	336	-0-	-24	-0-	14	1	322	2	Y	-0-		-0-	
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	21	1	464	2	Y	-0-		-0-	
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-		-0-	
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807														
*12	3100 N	4449	-0-	1349	1349	180	1	4269	2	Y	-0-		-0-	
*01	2378 N	1029	-0-	-1349	-0-	42	1	987	2	Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	935	-0-	935	935	39	1	896	2	Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1989	47	1	1007	2	Y	-0-		-0-	
*04	1200 N	1076	-0-	-124	1865	46	1	1030	2	Y	-0-		-0-	
*05	2949 N	1084	-0-	-1865	-0-	45	1	1039	2	Y	-0-		-0-	
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	Y	-0-		-0-	
07	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-		-0-	
*08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	44	1	955	2	Y	-0-		-0-	
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9670 - 11104														
*12	3100 N	5466	-0-	2366	2366	250	1	5190	2	Y	24	36 1	1 7	19
*01	3100 N	1244	-0-	-1856	510	26	9	1130	2	Y	32	27 1		24
*02	DLQ G-10	1128	-0-	1128	1638	79	1	1020	2	Y	34	38 1		20
*03	DLQ G-10	1382	-0-	1382	3020	35	9	1265	2	Y	24	27 1		17
*04	1200 N	1348	-0-	148	3168	71	1	1242	2	Y	19	24 1		12
*05	3100 N	1243	-0-	-1857	1311	37	9	1140	2	Y	21	13 1		20
*06	2513 N	1202	-0-	-1311	-0-	85	1	1093	2	Y	28	32 1		16
07	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	21	9	1075	2	Y	21	25 1		12
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	78	1	1127	2	Y	19	13 1		18
						31	9							
						78	1							
						23	9							
						83	1							
						21	9							
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 183634 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10590 - 10684														
*12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-		-0-	
*01	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	51	1	1215	2	Y	-0-		-0-	
*02	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	43	1	987	2	Y	-0-		-0-	
*03	DLQ G-10	999	-0-	999	2029	45	1	954	2	Y	-0-		-0-	
*04	3038 X	1009	-0-	-2029	-0-	43	1	966	2	Y	-0-		-0-	
*05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-		-0-	
06	1170 X	3	-0-	-1167	-0-	3	2			Y	-0-		-0-	
07	1054 X	8	-0-	-1046	-0-	8	2			Y	-0-		-0-	
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200														
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
*12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
*01	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	67	1	1579	2	N	-0-			-0-
*02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	59	1	1368	2	N	-0-			-0-
*03	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	70	1	1487	2	N	-0-			-0-
*04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	62	1	1404	2	N	-0-			-0-
*05	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	58	1	1350	2	N	-0-			-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1464	2	N	-0-			-0-
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	70	1	1549	2	N	-0-			-0-
*08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	66	1	1417	2	N	-0-			-0-
PRICHARD, J. C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789														
*12	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2387 N	2175	-0-	-212	-0-	88	1	2087	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	17	1	403	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1988	70	1	1498	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1542	-0-	342	2330	66	1	1476	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1921	-0-	-1179	1151	79	1	1842	2	Y	-0-			-0-
*06	2888 N	1737	-0-	-1151	-0-	74	1	1663	2	Y	-0-			-0-
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	88	1	1965	2	Y	-0-			-0-
*08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	89	1	1907	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029														
*12	2170 X	275	-0-	-1895	-0-	249	1	26	9	Y	24	38	1	18
*01	2201 X	1697	-0-	-504	-0-	98	1	1575	2	Y	22	22	1	18
						24	9							
*02	DLQ G-10	1601	-0-	1601	1601	92	1	1477	2	Y	29	32	1	15
						32	9							
*03	DLQ G-10	1467	-0-	1467	3068	94	1	1347	2	Y	24	25	1	14
						26	9							
*04	1200 N	672	-0-	-528	2540	28	1	629	2	Y	14	21	1	7
						15	9							
*05	2996 N	456	-0-	-2540	-0-	19	1	437	2	Y	-0-	7	1	-0-
06	1470 N	488	-0-	-982	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	423	-0-	-228	-0-	18	1	405	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	16	1	355	2	Y	6	3	1	3
						7	9							
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292														
*12	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			-0-
*01	2573 N	2153	-0-	-420	-0-	87	1	2066	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2366	-0-	2366	2366	98	1	2268	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2353	-0-	2353	4719	106	1	2247	2	Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	2205	-0-	2205	6924	94	1	2111	2	Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	2017	-0-	2017	8941	83	1	1934	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2098	-0-	2098	11039	89	1	2009	2	Y	-0-			-0-
07	3000 N	2125	-0-	-875	10164	92	1	2033	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	2001	-0-	-1099	9065	89	1	1912	2	Y	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129														
*12	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1891 N	1725	-0-	-166	-0-	70	1	1655	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1641	-0-	1641	1641	68	1	1573	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1714	-0-	1714	3355	77	1	1637	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1631	-0-	431	3786	69	1	1562	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	1646	-0-	-1454	2332	68	1	1578	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	1691	-0-	-1309	1023	72	1	1619	2	Y	-0-			-0-
*07	2740 N	1717	-0-	-1023	-0-	74	1	1643	2	Y	-0-			-0-
*08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	78	1	1675	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281										COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL	DEPTH 11338	PERF.10985	- 11119
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3100 N	9570	-0-	6470	6470	387	1	9183	2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	2280	-0-	-820	5650	92	1	2188	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	2211	-0-	2211	7861	91	1	2120	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	2194	-0-	2194	10055	99	1	2095	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	2265	-0-	1065	11120	96	1	2169	2	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	2220	-0-	-880	10240	91	1	2129	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2208	-0-	-792	9448	94	1	2114	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2280	-0-	-820	8628	98	1	2182	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	2271	-0-	-829	7799	101	1	2170	2	Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666										COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL	DEPTH 11124	PERF.10754	- 10861
*12	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1240 N	1003	-0-	-237	-0-	41	1	962	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	844	-0-	844	844	35	1	809	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	912	-0-	912	1756	41	1	871	2	Y	-0-			-0-
*04	900 N	802	-0-	-98	1658	34	1	768	2	Y	-0-			-0-
*05	2327 N	669	-0-	-1658	-0-	28	1	641	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	630	-0-	-240	-0-	27	1	603	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	612	-0-	-163	-0-	26	1	586	2	Y	-0-			-0-
*08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-			-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929										COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL	DEPTH 11108	PERF.10744	- 10894
*12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
*01	2108 N	1816	-0-	-292	-0-	74	1	1742	2	N	-0-			-0-
*02	1596 N	1595	-0-	-1	-0-	66	1	1529	2	N	-0-			-0-
*03	1767 N	1623	-0-	-144	-0-	73	1	1550	2	N	-0-			-0-
*04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	74	1	1660	2	N	-0-			-0-
*05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1683	2	N	-0-			-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	73	1	1647	2	N	-0-			-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	77	1	1712	2	N	-0-			-0-
*08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937										COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL	DEPTH 11470	PERF.11000	- 11266
*12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
*01	2480 N	2149	-0-	-331	-0-	87	1	2062	2	N	-0-			-0-
*02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	65	1	1502	2	N	-0-			-0-
*03	1519 N	1018	-0-	-501	-0-	46	1	972	2	N	-0-			-0-
*04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	91	1	2056	2	N	-0-			-0-
*05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	81	1	1885	2	N	-0-			-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	76	1	1722	2	N	-0-			-0-
07	2108 N	1505	-0-	-603	-0-	65	1	1440	2	N	-0-			-0-
*08	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	89	1	1910	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046										COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL	DEPTH 11816	PERF.11542	- 11680
*12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
*01	4247 X	3678	-0-	-569	-0-	149	1	3529	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	3263	-0-	3263	3263	135	1	3128	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	3682	-0-	3682	6945	165	1	3517	2	N	-0-			-0-
*04	10392 X	3447	-0-	-6945	-0-	147	1	3300	2	N	-0-			-0-
*05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	137	1	3188	2	N	-0-			-0-
06	3570 X	3416	-0-	-154	-0-	145	1	3271	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	3128	-0-	-561	-0-	135	1	2993	2	N	-0-			-0-
*08	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	146	1	3143	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	248 N	24	-0-	-224	-0-	24	1		N	-0-			-0-
*01	310 N	305	-0-	-5	-0-	36	1	269	2	-0-			-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	-0-			-0-
*03	310 N	304	-0-	-6	-0-	14	1	290	2	-0-			-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	-0-			-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	-0-			-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	12	1	270	2	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	-0-			-0-
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	2	-0-			-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343													
*12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
*01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	101	1	2384	2	-0-			-0-
*02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	87	1	2026	2	-0-			-0-
*03	2232 X	1732	-0-	-500	-0-	78	1	1654	2	-0-			-0-
*04	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	93	1	2097	2	-0-			-0-
*05	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	115	1	2667	2	-0-			-0-
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	99	1	2239	2	-0-			-0-
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	114	1	2539	2	-0-			-0-
*08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	126	1	2705	2	-0-			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522													
*12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			-0-
*01	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	67	1	1596	2	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1453	-0-	1453	1453	60	1	1393	2	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1628	-0-	1628	3081	73	1	1555	2	-0-			-0-
*04	1200 N	1735	-0-	535	3616	74	1	1661	2	-0-			-0-
*05	3100 N	1774	-0-	-1326	2290	73	1	1701	2	-0-			-0-
06	3000 N	1757	-0-	-1243	1047	74	1	1683	2	-0-			-0-
*07	2884 N	1837	-0-	-1047	-0-	79	1	1758	2	-0-			-0-
*08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	80	1	1717	2	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548													
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
*01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	282	-0-	282	282	12	1	270	2	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	275	-0-	275	557	12	1	263	2	-0-			-0-
*04	867 N	310	-0-	-557	-0-	13	1	297	2	-0-			-0-
*05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	2	-0-			-0-
*08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 10836														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
*12	3100 N	3209	-0-	109	109	129 1	3055 2	Y	23	36 1	1 7			18
*01	1240 N	822	-0-	-418	-0-	25 9	767 2	Y	21	21 1				18
*02	DLQ G-10	1407	-0-	1407	1407	32 1	1318 2	Y	29	31 1				16
*03	DLQ G-10	1390	-0-	1390	2797	23 9	1305 2	Y	22	24 1				14
*04	DLQ G-10	600	-0-	600	3397	57 1	557 2	Y	16	21 1				9
*05	DLQ G-10	1757	-0-	1757	5154	32 9	1663 2	Y	21	12 1				18
06	DLQ G-10	1301	-0-	1301	6455	61 1	1243 2	Y	3	14 1				7
07	3000 N	756	-0-	-2244	4211	24 9	699 2	Y	24	21 1				10
*08	3100 N	572	-0-	-2528	1683	31 1	527 2	Y	18	12 1				16
						26 9								
						25 1								
						20 9								
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
*12	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	496 1	11780 2	Y	-0-					-0-
*01	5394 X	3752	-0-	-1642	-0-	152 1	3600 2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	4821	-0-	4821	4821	199 1	4622 2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4097	-0-	4097	8918	184 1	3913 2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	4651	-0-	4651	13569	198 1	4453 2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	4435	-0-	4435	18004	183 1	4252 2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1809	-0-	1809	19813	77 1	1732 2	Y	-0-					-0-
*07	23192 X	3379	-0-	-19813	-0-	146 1	3233 2	Y	-0-					-0-
*08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	282 1	6079 2	Y	-0-					-0-
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
*12	3472 X	1139	-0-	-2333	-0-	993 1	146 9	Y	133	57 1	14 7			91
*01	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1240 1	5735 2	Y	-0-	91 1				-0-
*02	DLQ G-10	3325	-0-	3325	3325	953 1	2372 2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	4461	-0-	4461	7786	1159 1	3180 2	Y	111	81 1				30
						122 9								
*04	13726 X	5940	-0-	-7786	-0-	764 1	5158 2	Y	16	22 1				24
						18 9								
*05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	649 1	3006 2	Y	127	116 1				35
						140 9								
06	6450 X	3313	-0-	-3137	-0-	657 1	2656 2	Y	-0-	35 1				-0-
07	5828 X	3911	-0-	-1917	-0-	684 1	3227 2	Y	-0-					-0-
*08	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	837 1	5964 2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	1550 N	863	-0-	-687	-0-	863	1			Y	-0-				-0-
*01	1705 N	1475	-0-	-230	-0-	884	1	591	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1725	-0-	1725	1725	784	1	941	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1915	-0-	1915	3640	857	1	1058	2	Y	-0-				-0-
*04	5510 X	1870	-0-	-3640	-0-	884	1	986	2	Y	-0-				-0-
*05	914 X	914	-0-	-0-	-0-	510	1	404	2	Y	-0-				-0-
06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	803	1	1558	2	Y	1	1	1		-0-
07	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	757	1	1346	2	Y	7	5	1		2
*08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	920	1	1013	2	Y	-0-	2	1		-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002															
*12	3100 N	15328	-0-	12228	12228	620	1	14708	2	Y	-0-				-0-
*01	3100 N	3211	-0-	111	12339	130	1	3081	2	Y	-0-				-0-
*02	2400 N	2861	-0-	461	12800	118	1	2743	2	Y	-0-				-0-
*03	14206 X	1406	-0-	-12800	-0-	63	1	1343	2	Y	-0-				-0-
*04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	118	1	2655	2	Y	-0-				-0-
*05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	118	1	2755	2	Y	-0-				-0-
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	121	1	2734	2	Y	-0-				-0-
07	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	81	1	1799	2	Y	-0-				-0-
*08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	139	1	2992	2	Y	-0-				-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662															
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264															
*12	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-				-0-
*01	2356 N	1954	-0-	-402	-0-	79	1	1875	2	Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	1767	-0-	1767	1767	73	1	1694	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	1856	-0-	1856	3623	83	1	1773	2	Y	-0-				-0-
*04	1200 N	1902	-0-	702	4325	81	1	1821	2	Y	-0-				-0-
*05	3100 N	1959	-0-	-1141	3184	81	1	1878	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	1881	-0-	-1119	2065	80	1	1801	2	Y	-0-				-0-
07	3100 N	1992	-0-	-1108	957	86	1	1906	2	Y	-0-				-0-
*08	2919 N	1962	-0-	-957	-0-	87	1	1875	2	Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
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) 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
*12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	44	1	1013	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1089	-0-	1089	2146	49	1	1040	2	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	981	-0-	-219	1927	42	1	939	2	Y	-0-			-0-
*05	2787 N	860	-0-	-1927	-0-	35	1	825	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	952	-0-	-98	-0-	40	1	912	2	Y	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	Y	-0-			-0-
*08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042														
*12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
*01	2604 N	2472	-0-	-132	-0-	100	1	2372	2	N	-0-			-0-
*02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	94	1	2191	2	N	-0-			-0-
*03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2204	2	N	-0-			-0-
*04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	101	1	2266	2	N	-0-			-0-
*05	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	92	1	2135	2	N	-0-			-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	101	1	2291	2	N	-0-			-0-
07	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	103	1	2281	2	N	-0-			-0-
*08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1	2249	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138														
*12	22336 X	22336	-0-	-0-	-0-	907	1	21429	2	N	-0-			-0-
*01	5890 X	5088	-0-	-802	-0-	206	1	4882	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	4034	-0-	4034	4034	184	1	3850	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	4672	-0-	4672	8706	240	1	4432	2	N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	4522	-0-	4522	13228	221	1	4301	2	N	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	4706	-0-	4706	17934	223	1	4483	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3173	-0-	3173	21107	137	1	3036	2	N	-0-			-0-
*07	24199 X	3092	-0-	-21107	-0-	133	1	2959	2	N	-0-			-0-
*08	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	237	1	5108	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060														
*12	26520 X	26520	-0-	-0-	-0-	1072	1	25448	2	N	-0-			-0-
*01	7068 X	5618	-0-	-1450	-0-	228	1	5390	2	N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	5177	-0-	5177	5177	214	1	4963	2	N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	4889	-0-	4889	10066	220	1	4669	2	N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	3791	-0-	3791	13857	161	1	3630	2	N	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	6076	-0-	6076	19933	250	1	5826	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5632	-0-	5632	25565	239	1	5393	2	N	-0-			-0-
*07	31295 X	5730	-0-	-25565	-0-	247	1	5483	2	N	-0-			-0-
*08	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	249	1	5374	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533														
*12	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-			-0-
*01	12617 X	7769	-0-	-4848	-0-	315	1	7454	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	11076	-0-	11076	11076	458	1	10618	2	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	10388	-0-	10388	21464	467	1	9921	2	Y	-0-			-0-
*04	31672 X	10208	-0-	-21464	-0-	435	1	9773	2	Y	-0-			-0-
*05	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	432	1	10064	2	Y	-0-			-0-
06	11070 X	10197	-0-	-873	-0-	432	1	9765	2	Y	-0-			-0-
07	11439 X	10000	-0-	-1439	-0-	431	1	9569	2	Y	-0-			-0-
08	10385 X	10063	-0-	-322	-0-	446	1	9617	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-				N	280				413
*01	18373 X	18373	-0-	-0-	-0-	742	1	17545	2	N	78	388	1	103
						86	9							
*02	DLQ G-10	13949	-0-	13949	13949	576	1	13351	2	N	20			123
						22	9							
*03	DLQ G-10	13653	-0-	13653	27602	610	1	12969	2	N	67			190
						74	9							
*04	40293 X	12691	-0-	-27602	-0-	538	1	12111	2	N	38			228
						42	9							
*05	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	432	1	10061	2	N	20			248
						22	9							
06	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	468	1	10568	2	N	41	192	1	97
						45	9							
07	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	525	1	11664	2	N	-0-			97
*08	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	526	1	11328	2	N	-0-			97
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601														
*12	69499 X	69499	-0-	-0-	-0-	2836	1	66584	2	Y	72	113	1	57
						79	9							
*01	20491 X	15670	-0-	-4821	-0-	663	1	14935	2	Y	65	65	1	57
						72	9							
*02	DLQ G-10	13738	-0-	13738	13738	591	1	13051	2	Y	87	98	1	46
						96	9							
*03	DLQ G-10	13805	-0-	13805	27543	617	1	13110	2	Y	71	75	1	42
						78	9							
*04	DLQ G-10	13847	-0-	13847	41390	587	1	13197	2	Y	57	70	1	29
						63	9							
*05	DLQ G-10	13862	-0-	13862	55252	568	1	13224	2	Y	64	37	1	56
						70	9							
06	DLQ G-10	13076	-0-	13076	68328	554	1	12512	2	Y	9	45	1	20
						10	9							
*07	81543 X	13215	-0-	-68328	-0-	566	1	12571	2	Y	71	64	1	27
						78	9							
08	13671 X	12862	-0-	-809	-0-	568	1	12232	2	Y	56	37	1	46
						62	9							
MARATHON OIL COMPANY 525380														
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
RABALAIS, F.W. INC. 687720														
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105														
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1284 2	N	-0-			64	
04	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	57	1	1210 2	N	-0-			64	
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161 2	N	-0-			64	
06	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	54	1	1154 2	N	-0-			64	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64	
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959														
*02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-			73	
*03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			73	
*04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2		N	-0-			73	
*05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			73	
*06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-			73	
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			73	
*08	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		N	-0-			73	
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297														
*02	3304 X	2923	-0-	-381	-0-	2923	2		N	-0-			83	
*03	3534 X	3290	-0-	-244	-0-	3290	2		N	-0-			83	
*04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			83	
*05	3596 X	3236	-0-	-360	-0-	3236	2		N	-0-			83	
*06	3510 X	2578	-0-	-932	-0-	2578	2		N	-0-			83	
07	4092 X	3093	-0-	-999	-0-	3093	2		N	-0-			83	
08	4092 X	2682	-0-	-1410	-0-	2682	2		N	-0-			83	
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973														
*02	2240 N	966	-0-	-1274	-0-	966	2		N	-0-			102	
*03	1953 N	929	-0-	-1024	-0-	929	2		N	-0-			102	
*04	1350 N	180	-0-	-1170	-0-	180	2		N	-0-			102	
*05	1209 N	214	-0-	-995	-0-	211	2	3 9	N	3			105	
*06	990 N	295	-0-	-695	-0-	273	2	22 9	N	20			125	
07	217 N	86	-0-	-131	-0-	83	2	3 9	N	3			128	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4 9	N	4			132	
OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728														
*02	4284 X	3911	-0-	-373	-0-	3911	2		N	-0-			175	
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			175	
*04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		N	-0-			175	
*05	4836 X	4232	-0-	-604	-0-	4232	2		N	-0-			175	
*06	4680 X	3847	-0-	-833	-0-	3846	2	1 9	N	1	107 1		69	
07	5022 X	4008	-0-	-1014	-0-	4008	2		N	-0-			69	
08	5022 X	3978	-0-	-1044	-0-	3978	2		N	-0-			69	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082														
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14415 X	8700	-0-	-5715	-0-	8694	2	6	9	N	5			210
04	11130 X	6187	-0-	-4943	-0-	6169	2	18	9	N	16	176	1	50
05	10540 X	5794	-0-	-4746	-0-	5794	2			N	-0-			50
06	10200 X	7610	-0-	-2590	-0-	7602	2	8	9	N	7			57
07	10540 X	9823	-0-	-717	-0-	9817	2	6	9	N	5			62
08	8711 X	6896	-0-	-1815	-0-	6890	2	6	9	N	5			67
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116														
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			73
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			73
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			73
06	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-			73
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-			73
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			73
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274														
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2			Y	-0-			40
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			40
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			40
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			40
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			40
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-			40
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448														
03	2821 X	1093	-0-	-1728	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	8	6
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-			6
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2389	2	1	9	Y	1	1	8	6
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-			6
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-			6
08	2387 N	1871	-0-	-516	-0-	1871	2			Y	-0-			6
XTO ENERGY INC. 945936 SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317														
03	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	101	1	3371	2	N	-0-			154
04	3450 X	3161	-0-	-289	-0-	92	1	3056	2	N	12			166
						13	9							
05	3565 X	3437	-0-	-128	-0-	99	1	3293	2	N	41	167	1	40
						45	9							
06	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	104	1	3473	2	N	3			43
						3	9							
07	3472 X	2928	-0-	-544	-0-	85	1	2843	2	N	-0-			43
08	3286 X	3188	-0-	-98	-0-	93	1	3095	2	N	-0-			43

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121												
M	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
03	1674 N	1522	-0-	-152	-0-	44	1	1478	2	N	-0-	-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	2	N	-0-	-0-
05	1643 N	1275	-0-	-368	-0-	37	1	1238	2	N	-0-	-0-
06	1470 N	1180	-0-	-290	-0-	34	1	1146	2	N	-0-	-0-
07	1395 N	1068	-0-	-327	-0-	31	1	1037	2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	31	1	1049	2	N	-0-	-0-
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676												
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-	-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-	-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	-0-
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-	-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107												
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	64	1	2147	2	N	-0-	-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	60	1	1983	2	N	-0-	-0-
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	66	1	2187	2	N	-0-	-0-
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	63	1	2104	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	48	1	1602	2	N	-0-	-0-
08	2201 N	1752	-0-	-449	-0-	51	1	1701	2	N	-0-	-0-
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	162	1	5401	2	N	70	255
						77	9					
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	137	1	4576	2	N	3	76
						3	9					
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	142	1	4742	2	N	-0-	76
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	147	1	4915	2	N	-0-	76
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	103	1	3419	2	N	-0-	76
08	4836 X	1893	-0-	-2943	-0-	55	1	1838	2	N	-0-	76
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145												
03	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	59	1	1952	2	N	-0-	112
04	2100 N	1872	-0-	-228	-0-	55	1	1817	2	N	-0-	112
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	2	N	-0-	112
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1962	2	N	-0-	112
07	1922 N	1706	-0-	-216	-0-	50	1	1656	2	N	-0-	112
08	1953 N	1332	-0-	-621	-0-	39	1	1293	2	N	-0-	112

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																		
SIMON "B" WELL #: 3										RRCID ->	168589	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10940 - 11093
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE
03	3534 X	2864	-0-	-670	-0-	83	1	2781	2	N	N	-0-						135
04	3210 X	2614	-0-	-596	-0-	76	1	2538	2	N	N	-0-						135
05	3317 X	2919	-0-	-398	-0-	85	1	2834	2	N	N	-0-						135
06	3210 X	2760	-0-	-450	-0-	80	1	2680	2	N	N	-0-						135
07	2883 X	1819	-0-	-1064	-0-	53	1	1766	2	N	N	-0-						135
*08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	88	1	2934	2	N	N	-0-						135
CHAMBERS, O. W.				WELL #:	2	RRCID ->	244058	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	7898 - 10912				
03	10912 X	8651	-0-	-2261	-0-	8651	2			N	N	-0-						-0-
04	10560 X	5593	-0-	-4967	-0-	5593	2			N	N	-0-						-0-
05	11780 X	5031	-0-	-6749	-0-	5031	2			N	N	-0-						-0-
06	11400 X	2838	-0-	-8562	-0-	2838	2			N	N	-0-						-0-
07	11780 X	2643	-0-	-9137	-0-	2643	2			N	N	-0-						-0-
08	5704 X	3447	-0-	-2257	-0-	3447	2			N	N	-0-						-0-
JONES "J"				WELL #:	3	RRCID ->	244954	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL	DEPTH	11370	PERF.	11040 - 11167				
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	N	-0-						-0-
04	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	49	1	1637	2	N	N	-0-						-0-
05	1767 N	1349	-0-	-418	-0-	39	1	1310	2	N	N	-0-						-0-
06	1710 N	1426	-0-	-284	-0-	42	1	1384	2	N	N	-0-						-0-
07	1736 N	953	-0-	-783	-0-	28	1	925	2	N	N	-0-						-0-
08	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	30	1	995	2	N	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			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	085490	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.	12424 - 12528				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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-
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	088497	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL	DEPTH	12680	PERF.	11198 - 12546				
03	4650 X	4246	-0-	-404	-0-	4246	2			N	N	-0-						-0-
04	3930 X	3660	-0-	-270	-0-	3660	2			N	N	-0-						-0-
05	3689 X	3170	-0-	-519	-0-	3170	2			N	N	-0-						-0-
06	4110 X	2942	-0-	-1168	-0-	2942	2			N	N	-0-						-0-
07	4247 X	2839	-0-	-1408	-0-	2839	2			N	N	-0-						-0-
*08	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	N	-0-						-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368																
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248																
03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2860	2	83 9	N		75	182 1				73
04	2700 X	1807	-0-	-893	-0-	1772	2	35 9	N		32					105
05	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	2397	2	55 9	N		50					155
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	283	1	2829 2	N		50	175 1				30
						55 9										
07	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	282	1	2830 2	N		50					80
						55 9										
*08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	305	1	2651 2	N		40	53 1				67
						44 9										

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS																
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681																
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905																
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923																
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927																
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949																
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905														
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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913														
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945														
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987														
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925														
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972														
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971														
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD								* * DISPOSITIONS * *		EOM
												AMT CODE AMT CODE		BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728														
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965														
03		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-	5	1	493
04		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	4920	2	97	9	88	187	1	394
05		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4466	2	134	9	122	179	1	337
06		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	4970	2	128	9	116			453
07		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5048	2	70	9	64			517
*08		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5498	2	107	9	97	182	1	432
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860														
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934														
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860														
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875														
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PICKTON (BACON LINE)		//CONT.//		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS						
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS)		L.P.//CONT.//		251681												
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		127		RRCID -> 054516		COMPL. DATE 04/15/1951		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885						
M	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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138		RRCID -> 054517		COMPL. DATE 09/12/1951		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784						
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		141		RRCID -> 054518		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732						
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		45		RRCID -> 057171		COMPL. DATE 04/11/1945		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903						
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		89		RRCID -> 057172		COMPL. DATE 08/24/1950		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900						
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		94		RRCID -> 057173		COMPL. DATE 11/27/1950		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930						
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		100		RRCID -> 057174		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880						
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830														
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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE														
CL&F OPERATING LLC 154789														
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POKEY (RODESSA) 72170 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331														
TAYLOR, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 041655 COMPL. DATE 06/26/1966 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6419 - 6428														
03	837 N	594	-0-	-243	-0-	175	1	397	2	N	20			288
						22	9							
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			288
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			288
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			288
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1	113
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1	57

POKEY (RODESSA)		//CONT.//		72170 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
SPENCE, RALPH		//CONT.//		809331	WELL #:		RRCID -> 144821		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 6401 - 6427		
WILD TURKEY					1										
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
03	992 N	836	-0-	-156	-0-		255	1 4 9	577	2	N	4			191
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-			191
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	-0-			191
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-						N	-0-			191
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	160	160 1		191
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			191

POKEY (TRAVIS PEAK)				72170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.				501545									
VANCE, MAE B. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179692	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7311 - 7322
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-			-0-
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-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. VANCE, MAE B.				809331 WELL #:	1	RRCID -> 015645	COMPL. DATE 09/16/1962			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7247 - 7252	
03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	240 43	1 9	5354	2	N	39		148
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	192 30	1 9	4286	2	N	27		175
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	123 17	1 9	2739	2	N	15		190
06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	227 33	1 9	5057	2	N	30	180 1	40
07	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	278 28	1 9	6205	2	N	25		65
*08	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	271 20	1 9	6046	2	N	18	1 8	82

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)				72170 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
LINN OPERATING, INC.				501545							
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 159208	COMPL. DATE 06/16/1996	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7314 -	7326
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*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-

ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 160810	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7280 - 7292
*12	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				
*01	4774 X	4195	-0-	-579	-0-	170	1	4025	2
*02	DLQ G-10	3855	-0-	3855	-0-	159	1	3696	2
*03	DLQ G-10	4005	-0-	4005	-0-	180	1	3825	2
*04	12275 X	4415	-0-	-7860	-0-	188	1	4227	2
*05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	178	1	4145	2
06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	168	1	3806	2
07	4309 X	4293	-0-	-16	-0-	185	1	4108	2
08	4309 X	4233	-0-	-76	-0-	188	1	4045	2

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336															
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
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*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-
BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336															
*12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
*01	155 N	122	-0-	-33	-0-					Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10	79	-0-	79	-0-	5	1	117	2	Y	-0-				-0-
*03	DLQ G-10	62	-0-	62	-0-	3	1	76	2	Y	-0-				-0-
*04	200 N	59	-0-	-141	-0-	3	1	59	2	Y	-0-				-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-				-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306															
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*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-
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331 FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554															
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				62
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
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															
03	3627 X	2664	-0-	-963	-0-	439	1	2225	2	N	-0-				59
04	3510 X	2609	-0-	-901	-0-	426	1	2183	2	N	-0-				59
05	3627 X	3143	-0-	-484	-0-	429	1	2714	2	N	-0-				59
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	434	1	2832	2	N	-0-				59
07	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	378	1	2593	2	N	5				64
						6	9								
08	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2591	1	386	2	N	-0-				64

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																		
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331																		
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-			328	1	1659	2	N	1	1	8			-0-
04	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-			340	1	1742	2	N	2	2	8			-0-
05	2015 X	1936	-0-	-79	-0-			264	1	1672	2	N	-0-					-0-
06	1950 X	1613	-0-	-337	-0-			214	1	1398	2	N	1	1	8			-0-
07	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-			305	1	2096	2	N	2	2	8			-0-
*08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-			2178	1	325	2	N	1	1	8			-0-
POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE																		
CL&F OPERATING LLC 154789																		
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324																		
03	3472 #	2888	-0-	-584	-0-			147	1	2741	2	N	-0-					84
04	3060 #	2653	-0-	-407	-0-			174	1	2479	2	N	-0-					84
05	2976 #	2743	-0-	-233	-0-			174	1	2569	2	N	-0-					84
06	2961 R	2961	-0-	-0-	-0-			178	1	2783	2	N	-0-					84
07	2894 R	2894	-0-	-0-	-0-			187	1	2705	2	N	2	1	8			85
08	2883 #	2753	-0-	-130	-0-			174	1	2579	2	N	-0-					85
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																		
03	1581 #	1548	-0-	-33	-0-			1544	2	4	9	N	4					60
04	1530 #	1465	-0-	-65	-0-			1463	2	2	9	N	2					62
05	1581 #	1469	-0-	-112	-0-			1465	2	4	9	N	4					66
06	1530 #	1475	-0-	-55	-0-			1471	2	4	9	N	4					70
07	1581 #	1461	-0-	-120	-0-			1458	2	3	9	N	3					73
08	1550 #	1526	-0-	-24	-0-			1524	2	2	9	N	2					75
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																		
03	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-							N	-0-					143
04	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-							N	-0-					143
05	751 R	751	-0-	-0-	-0-			99	1	626	2	N	24					167
06	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-			134	1	874	2	N	3					170
07	899 R	899	-0-	-0-	-0-			114	1	785	2	N	-0-					170
*08	922 R	922	-0-	-0-	-0-			120	1	802	2	N	-0-	113	1			57
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387																		
03	1116 N	917	-0-	-199	-0-			151	1	766	2	N	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-			151	1	774	2	N	-0-					-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-			127	1	801	2	N	-0-					-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			135	1	880	2	N	-0-					-0-
07	961 N	949	-0-	-12	-0-			121	1	828	2	N	-0-					-0-
08	930 N	677	-0-	-253	-0-			88	1	589	2	N	-0-					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)										72890 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.										518265							
SADLER										WELL #:	1	RRCID -> 161189	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 11146	PERF.10735	-	10966
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	2				N	-0-			55
04		360 N	174	-0-	-186	-0-		174	2				N	-0-			55
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-			55
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-							N	-0-			55
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-			55
*08		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2				N	-0-			55
HARDISON										WELL #:	1	RRCID -> 161190	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9594	-	9670
03		155 N	129	-0-	-26	-0-		129	2				N	-0-			-0-
04		180 N	75	-0-	-105	-0-		75	2				N	-0-			-0-
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-							N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
OMEGA ENERGY, LLC										622657							
PARSONS, F. B.										WELL #:	1	RRCID -> 049015	COMPL. DATE 01/02/1970	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10370	-	10388
03	14B	DENY	68	-0-	68	133		68	3				N	-0-			49
04	14B	DENY	137	-0-	137	270		137	3				N	-0-			49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	270							N	-0-			49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	270							N	-0-			49
07	14B	DENY	18	-0-	18	288		18	3				N	-0-			49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	288							N	NO RPT			49
ROARK GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 117601	COMPL. DATE 01/31/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10592	-	10797
03	14B	DENY	183	-0-	183	357		183	3				N	-0-			72
04	14B	DENY	370	-0-	370	727		370	3				N	-0-			72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	727							N	-0-			72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	727							N	-0-			72
07	14B	DENY	48	-0-	48	775		48	3				N	-0-			72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	775							N	NO RPT			72
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
MCCAIN										WELL #:	3	RRCID -> 217859	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188	-	9896
03		558 N	524	-0-	-34	-0-		494	2	30 9			N	27			58
04		540 N	465	-0-	-75	-0-		465	2				N	-0-			58
05		496 N	491	-0-	-5	-0-		491	2				N	-0-			58
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-			58
07		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2				N	-0-			58
*08		550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	2				N	-0-			58

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2				N	-0-			28
04	390 N	308	-0-	-82	-0-		308 2				N	-0-			28
05	248 N	247	-0-	-1	-0-		247 2				N	-0-			28
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-			28
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 2				N	-0-			28
*08	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303 2				N	-0-			28

MCCAIN				WELL #: 3		RRCID -> 217858		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9188 - 9288			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)				74131 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
CARR RESOURCES, INC.				135180											
RACHUI, VERNA ET AL				WELL #: 1R		RRCID -> 163937		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 15630		PERF. 14890 - 15250			
03	3832 R	3832	-0-	-0-	-0-		3832 2				N	-0-			-0-
04	5430 #	1972	-0-	-3458	-0-		1972 2				N	-0-			-0-
05	5611 #	2682	-0-	-2929	-0-		2682 2				N	-0-			-0-
06	5430 #	299	-0-	-5131	-0-		299 2				N	-0-			-0-
07	3844 #	2902	-0-	-942	-0-		2902 2				N	-0-			-0-
08	3844 #	NO RPT	-0-	-3844	-0-						N	NO RPT			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300)				75305 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321											
SHILOH				WELL #: 3		RRCID -> 241808		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8294 - 8296			
03	DLQ G-10	4895	-0-	4895	11010		4873 2	22	9	N	20				154
04	17586 X	6576	-0-	-11010	-0-		6556 2	20	9	N	18				172
05	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-		5811 2	13	9	N	12				184
06	6540 X	6014	-0-	-526	-0-		5996 2	18	9	N	16				200
07	6758 X	6628	-0-	-130	-0-		6616 2	12	9	N	11	181	1		30
*08	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-		6480 2	19	9	N	17				47

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
RED LAKE UNIT #3				WELL #: 1		RRCID -> 015655		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8300 - 8338	
03	2759 X	2673	-0-	-86	-0-		2663 2	10	9	N	9				80
04	2670 X	2396	-0-	-274	-0-		2389 2	7	9	N	6				86
05	2759 X	2568	-0-	-191	-0-		2564 2	4	9	N	4				90
06	2580 X	2155	-0-	-425	-0-		2149 2	6	9	N	5				95
07	2666 X	2455	-0-	-211	-0-		2447 2	8	9	N	7				102
08	2666 X	2315	-0-	-351	-0-		2309 2	6	9	N	5				107

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
BURGHER "A"				WELL #: 3		RRCID -> 176465		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8223 - 8279			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) NOW DEVELOPMENT CO., INC. BALL, P. D. C. EST.				75305 400 615790		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #: 2A		RRCID -> 038361		COMPL. DATE 02/20/1966		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4536 - 4546					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2464	2	14	9	N	13					122
04	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2	10	9	N	9					131
05	1829 X	1473	-0-	-356	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7					138
06	2400 X	1371	-0-	-1029	-0-	-0-	1362	2	9	9	N	8					146
07	2480 X	1388	-0-	-1092	-0-	-0-	1378	2	10	9	N	9					155
08	DLQ G-10	1371	-0-	1371	-0-	1371	1364	2	7	9	N	6					161
BALL, P. D. C. EST.				WELL #: 1		RRCID -> 273060		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4564 - 4573					
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
RED LAKE (TRAVIS PEAK) LEGACY RESERVES OPERATING LP MCADAMS "B"				75305 410 495445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
				WELL #: 4U		RRCID -> 233228		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 12730		PERF. 9946 - 10179					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
RED LAKE (WOODBINE) NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. BRACKENS				75305 600 598796		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE					
				WELL #: 1		RRCID -> 225552		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 5504		PERF. 4918 - 4948					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
RED LAKE, N. (WOODBINE) NOW DEVELOPMENT CO., INC. P.D.C. BALL ESTATE				75312 475 615790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE					
				WELL #: 1		RRCID -> 155874		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5922 - 4932					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY	-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
REEDER, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221011		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
COLDIRON		WELL #: 2		RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4909					N	-0-					193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4909					N	-0-					193
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4909					N	-0-					193
06	14B DENY	343	-0-	343	5252	220	2	123	9	N	112	186	1			119
07	14B2 EXT	221	-0-	221	5473	164	2	57	9	N	52					171
08	14B2 EXT	244	-0-	244	5717	189	2	55	9	N	50					221
MILLER #1, EVA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460								
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					147
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					147
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					147
06	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					147
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					147
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					147
MILLER, EVA MAE		WELL #: 2		RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447								
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					342
04	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					342
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					342
06	930 #	329	-0-	-601	-0-	329	2			N	-0-					342
07	961 #	209	-0-	-752	-0-	209	2			N	-0-					342
*08	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					342

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
WILLIAMS		WELL #:		1	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	* AMT	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						34
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15											
Souders		WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6434 -	6450
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
GREEN		WELL #:		1	RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6494 -	6499
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15											
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6467 -	6471
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2				107
04	390 #	61	-0-	-329	-0-	61	2				107
05	465 #	54	-0-	-411	-0-	54	2				107
06	1140 #	53	-0-	-1087	-0-	53	2				107
07	1178 #	35	-0-	-1143	-0-	35	2				107
08	434 #	31	-0-	-403	-0-	31	2				107
ALLBRITTON		WELL #:		1	RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412 -	6417
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015 - P/A 04/22/15											
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					60

HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 - 6420	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					152
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					152

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512									
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 231510		COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH	6554	PERF. 6452 - 6472	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 231558		COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH	6586	PERF. 6440 - 6466	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					179
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					179
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					179
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					179
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					179
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					179

FRISON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 244946		COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6521 - 6529	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			130 7		70
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					70
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					70
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					70
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					70
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					70

XTO ENERGY INC.		945936									
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID -> 222735		COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6416 - 6431	
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-	28
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	4 1	73 2	N	-0-	28
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-	28
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-	28
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	148 2	N	-0-	28
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-	28

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
ANDERSON-BING		WELL #:		1	RRCID -> 222827		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6446 - 6458			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			38
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			38
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			38
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			38
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			38
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 223578		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6444 - 6464			
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-			28
04	154 R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			28
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			28
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	2	N	-0-			28
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-			28
*08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-			28

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 223583		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6757		PERF. 6426 - 6442			
03	93 #	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2	N	-0-			69
04	90 #	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	N	-0-			69
05	93 #	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-			69
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-			69
07	79 R	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-			69
*08	52 R	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID -> 225635		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6413 - 6433			
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	2	N	-0-			37
04	150 #	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	N	-0-			37
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-			37
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			37
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	N	-0-			37
*08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS	RRCID -> 228170		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. N/A			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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			
03	DLQ G-10	206	-0-	206	368	206	2			Y	-0-			27
04	433 N	65	-0-	-368	-0-	65	2			Y	-0-			27
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			27
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			27
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			27
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984									
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	35
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	35
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	35
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	35
08	0 X	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									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	96
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
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	59
HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	79
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512 DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749									
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	3 1	90 3	N 17	95
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	19 9	87 3	N 21	116
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3 1	134 3	N 16	132
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	23 9	140 3	N 15	147
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	4 1	80 3	N 11	158
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	18 9		N NO RPT	158
TEXAS ROYALTY CORP. 847991 DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610									
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1112 2	13 9	Y 12	20
04	990 N	866	-0-	-124	-0-	860 2	6 9	Y 5	25
05	1054 N	890	-0-	-164	-0-	873 2	17 9	Y 15	13
06	1080 N	781	-0-	-299	-0-	771 2	10 9	Y 9	22
07	899 N	623	-0-	-276	-0-	616 2	7 9	Y 6	28
08	899 N	719	-0-	-180	-0-	710 2	9 9	Y 8	9

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991														
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637														
M	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
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12			20
04	990 N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	Y	5			25
05	1054 N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	27	1	13
06	1080 N	781	-0-	-299	-0-	771	2	10	9	Y	9			22
07	899 N	623	-0-	-276	-0-	616	2	7	9	Y	6			28
08	899 N	719	-0-	-180	-0-	710	2	9	9	Y	8	27	1	9
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720														
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3			5
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3			8
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	11	1	4
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	397	2	6	9	Y	5			9
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	317	2	3	9	Y	3			12
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6	9	Y	5	14	1	3
MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806														
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5			7
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3			10
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	415	2	9	9	Y	8	13	1	5
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	394	2	4	9	Y	4			9
07	434 N	317	-0-	-117	-0-	314	2	3	9	Y	3			12
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	363	2	6	9	Y	5	14	1	3
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706														
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7			10
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	Y	6			16
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	753	2	19	9	Y	17	23	1	10
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	828	2	11	9	Y	10			20
07	775 N	669	-0-	-106	-0-	661	2	8	9	Y	7			27
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	763	2	10	9	Y	9	29	1	7
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688														
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			19
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			19
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	130	2	4	9	Y	4	4	1	19
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			19
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-			19
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	126	2	6	9	Y	5	5	1	19
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602														
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1504	2	17	9	Y	15			25
04	1440 N	1030	-0-	-410	-0-	1017	2	13	9	Y	12			37
05	1488 N	1042	-0-	-446	-0-	1033	2	9	9	Y	8	32	1	13
06	1440 N	1031	-0-	-409	-0-	1014	2	17	9	Y	15			28
07	1054 N	819	-0-	-235	-0-	810	2	9	9	Y	8			36
08	1054 N	945	-0-	-109	-0-	934	2	11	9	Y	10	35	1	11
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864														
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		2			N	8			84
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	2	10	9	N	9			93
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	N	6			99
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	N	6			105
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2			107
08	527 N	351	-0-	-176	-0-	349	2	2	9	N	2			109

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991								
MAE, JAMES		WELL #: 1	RRCID -> 147899		COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 5580	- 5600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	952 2	11 9 Y	10		16
04	930 N	722	-0-	-208	-0-	712 2	10 9 Y	9		25
05	899 N	731	-0-	-168	-0-	723 2	8 9 Y	7	23 1	9
06	930 N	698	-0-	-232	-0-	688 2	10 9 Y	9		18
07	744 N	555	-0-	-189	-0-	549 2	6 9 Y	5		23
08	744 N	641	-0-	-103	-0-	633 2	8 9 Y	7	24 1	6
DALE GAS UNIT NO. 4		WELL #: 4	RRCID -> 148473		COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 5623	PERF. 5500	- 5514		
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1054 2	12 9 Y	11		18
04	690 N	382	-0-	-308	-0-	376 2	6 9 Y	5		23
05	713 N	383	-0-	-330	-0-	382 2	1 9 Y	1	12 1	12
06	690 N	6	-0-	-684	-0-	6 2	Y	-0-		12
07	403 N	5	-0-	-398	-0-	5 2	Y	-0-		12
08	372 N	5	-0-	-367	-0-	5 2	Y	-0-		12
NORCOM		WELL #: 1	RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 5779	- 5786		
03	2697 X	2692	-0-	-5	-0-	2688 2	4 9 N	4		219
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3029 2	6 9 N	5		224
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3074 2	3 9 N	3		227
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2846 2	3 9 N	3		230
07	3131 X	2277	-0-	-854	-0-	2274 2	3 9 N	3		233
08	3131 X	2625	-0-	-506	-0-	2622 2	3 9 N	3		236
XTO ENERGY INC.		945936								
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 1	RRCID -> 148829		COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5540	- 5546		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
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
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2	RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5565	- 5575		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
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

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: LEON									
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984																					
CADENHEAD, C. L. WELL #: 3												RRCID -> 053991				COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5769 - 5774	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7			
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			
JOWERS												WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5720 - 5730	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45			
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			
JOWERS												WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5679 - 5686	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					46			
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			
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512												WELL #: 1		RRCID -> 049496		COMPL. DATE 03/09/1970		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5727 - 5733	
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	N	-0-						121			
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	N	-0-						121			
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	N	-0-						121			
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	N	-0-						121			
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	N	-0-						121			
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT						121			
CADENHEAD-WASSON												WELL #: 1		RRCID -> 058073		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 5731		PERF. 5646 - 5650	
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-						23			
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-						23			
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-						23			
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-						23			
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-						23			
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT						23			
CADENHEAD-LAMONS												WELL #: 1		RRCID -> 061297		COMPL. DATE 11/23/1974		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5681 - 5686	
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-						37			
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-						37			
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-						37			
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-						37			
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-						37			
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT						37			

PAGE: 1018

RED OAK (FB-B SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//					75363 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC. CADENHEAD "C"					WELL #:	1	RRCID ->	217078	COMPL.	DATE 11/12/2005	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	5788	-	5791		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	*	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-			25	1	385	2	N		32					137
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-			35	9	410	2	N		70					207
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-			77	9	404	2	N		70	183	1			94
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-			24	1	379	2	N		38					132
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-			42	9	346	2	N		47					179
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-			52	9	326	2	N		53	180	1			52
								22	1										
								58	9										
COLEMAN					WELL #:	1	RRCID ->	218230	COMPL.	DATE 05/21/2006	TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	5737	-	5741		
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-			52	1	799	2	N		5					74
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-			6	9	864	2	N		8					82
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-			9	9	895	2	N		7					89
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-			49	1	795	2	N		5					94
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-			51	1	830	2	N		10					104
08	930 N	850	-0-	-80	-0-			6	9	788	2	N		7					111
								56	1										
								11	9										
								54	1										
								8	9										
RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. JONES GAS UNIT #1					75363 750	ASSOCIATED		PRORATED					CNTY: LEON						
					WELL #:	1	RRCID ->	036927	COMPL.	DATE 08/31/1965	TOTAL	DEPTH	5738	PERF.	5662	-	5664		
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						27
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						27
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						27
06 14B DENY	1	-0-	-0-	B	1		1	2				Y	-0-						27
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	1		1					Y	-0-						27
08 14B2 EXT	7	-0-	-0-	B	7		7	2				Y	-0-						27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				8			8						-0-						27
COLDIRON GAS UNIT #1					WELL #:	2	RRCID ->	141634	COMPL.	DATE 05/31/1992	TOTAL	DEPTH	5791	PERF.	5674	-	5690		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						27
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						27
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						27
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						27
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						27
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-						27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-						27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LEON						
OIL MANAGEMENT CORPORATION					620480															
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH		5915	PERF. 5835	-	5841					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		59 N	59	-0-	-0- B	-0-		24	2	35	9	N	32						244	
04		60 N	56	-0-	-4 B	-0-		24	2	32	9	N	29						273	
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-		24	2	51	9	N	46	169	1				150	
06		60 N	56	-0-	-4 B	-0-		20	2	36	9	N	33						183	
07		81 N	81	-0-	-0- B	-0-		20	2	61	9	N	55	175	1				63	
08		62 N	53	-0-	-9 B	-0-		20	2	33	9	N	30						93	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
ROBERTS & HAMMACK INC.					718512															
HARCROW, T. E.				WELL #:	2	RRCID -> 031479		COMPL. DATE 05/26/1963		TOTAL DEPTH		5810	PERF. 5759	-	5767					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		336 N	336	-0-	-0- B	-0-		11	1	325	3	N	-0-						-0-	
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-		11	1	354	3	N	-0-						-0-	
05		302 N	302	-0-	-0- B	-0-		10	1	292	3	N	-0-						-0-	
06		408 N	408	-0-	-0- B	-0-		14	1	394	3	N	-0-						-0-	
07		341 N	310	-0-	-31 B	-0-		11	1	299	3	N	-0-						-0-	
08		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
LEVINE, SAM, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 032589		COMPL. DATE 11/26/1963		TOTAL DEPTH		6555	PERF. 5708	-	5720					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		750 N	750	-0-	-0- B	-0-		25	1	725	3	N	-0-						-0-	
04		783 N	783	-0-	-0- B	-0-		23	1	760	3	N	-0-						-0-	
05		775 N	734	-0-	-41 B	-0-		24	1	710	3	N	-0-						-0-	
06		748 N	748	-0-	-0- B	-0-		26	1	722	3	N	-0-						-0-	
07		806 N	579	-0-	-227 B	-0-		20	1	559	3	N	-0-						-0-	
08		744 N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
PETERSON, G. C.				WELL #:	1	RRCID -> 033616		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 5682	-	5690					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-		7	1	214	3	N	-0-						-0-	
04		246 N	246	-0-	-0- B	-0-		7	1	239	3	N	-0-						-0-	
05		279 N	162	-0-	-117 B	-0-		5	1	157	3	N	-0-						-0-	
06		210 N	149	-0-	-61 B	-0-		5	1	144	3	N	-0-						-0-	
07		248 N	123	-0-	-125 B	-0-		4	1	119	3	N	-0-						-0-	
08		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
SHOWS, B. F.				WELL #:	1	RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH		5800	PERF. 5709	-	5715					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03		93 N	83	-0-	-10 B	-0-		3	1	80	3	N	-0-						-0-	
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		3	1	87	3	N	-0-						-0-	
05		93 N	83	-0-	-10 B	-0-		3	1	80	3	N	-0-						-0-	
06		101 N	101	-0-	-0- B	-0-		4	1	97	3	N	-0-						-0-	
07		101 N	101	-0-	-0- B	-0-		3	1	98	3	N	-0-						-0-	
08		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-						N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON					
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//		718512											
VERCHER, O. D.				WELL #:		1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5777 - 5799			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-			7 1	194 3	N		-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-			3 1	99 3	N		-0-					-0-
05	93 N	66	-0-	-27 B	-0-			2 1	64 3	N		-0-					-0-
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-			2 1	59 3	N		-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-			3 1	98 3	N		-0-					-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N		NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
GRAHAM, MYRTLE				WELL #:		1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806 N	748	-0-	-58 B	-0-			25 1	723 3	N		-0-					193
04	704 N	704	-0-	-0- B	-0-			21 1	683 3	N		-0-					193
05	682 N	585	-0-	-97 B	-0-			19 1	565 3	N		1					194
								1 9									
06	823 N	823	-0-	-0- B	-0-			29 1	794 3	N		-0-					194
07	738 N	738	-0-	-0- B	-0-			25 1	713 3	N		-0-					194
08	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N		NO RPT					194
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
BROWN, HENRY T. ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496 N	203	-0-	-293 B	-0-			7 1	190 3	N		5					213
								6 9									
04	510 N	136	-0-	-374 B	-0-			4 1	126 3	N		5					218
								6 9									
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-			11 1	425 3	N		3					221
								3 9									
06	563 N	563	-0-	-0- B	-0-			20 1	543 3	N		-0-					221
07	568 N	568	-0-	-0- B	-0-			19 1	543 3	N		5					226
								6 9									
08	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N		NO RPT					226
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #:		2		RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186 N	126	-0-	-60 B	-0-			4 1	122 3	N		-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-			9 1	299 3	N		-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-			8 1	238 3	N		-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-			6 1	159 3	N		-0-					-0-
07	279 N	55	-0-	-224 B	-0-			2 1	53 3	N		-0-					-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N		NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #:		2		RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-			3 1	81 3	N		-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-			3 1	94 3	N		-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0- B	-0-			3 1	92 3	N		-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-			4 1	99 3	N		-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-			3 1	92 3	N		-0-					-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N		NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//		718512											
PORTER, R. A.				WELL #:		2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5721 - 5727			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	217 N	208	-0-		-9 B	-0-		7	1	201	3	N	-0-				243
04	180 N	147	-0-		-33 B	-0-		4	1	143	3	N	-0-				243
05	170 N	170	-0-		-0- B	-0-		5	1	165	3	N	-0-				243
06	245 N	245	-0-		-0- B	-0-		9	1	236	3	N	-0-				243
07	155 N	131	-0-		-24 B	-0-		4	1	127	3	N	-0-				243
08	155 N	NO RPT	-0-		-155 B	-0-						N	NO RPT				243
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

HARCROW, T. E. UNIT 2					WELL #:		3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 5759 - 5765		

*11	420 N	342	-0-		-78 B	-0-		11	1	331	3	N	-0-				200
12	372 N	310	-0-		-62 B	-0-		10	1	294	3	N	5				205
								6	9								
01	437 N	437	-0-		-0- B	-0-		15	1	421	3	N	1	157	1		49
								1	9								
02	369 N	369	-0-		-0- B	-0-		10	1	357	3	N	2				51
								2	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	374 N	374	-0-		-0- B	-0-		13	1	360	3	N	1				52
								1	9								
04	420 N	385	-0-		-35 B	-0-		11	1	371	3	N	3				55
								3	9								
05	403 N	369	-0-		-34 B	-0-		12	1	356	3	N	1				56
								1	9								
06	412 N	412	-0-		-0- B	-0-		15	1	397	3	N	-0-				56
07	430 N	430	-0-		-0- B	-0-		15	1	415	3	N	-0-				56
08	372 N	NO RPT	-0-		-372 B	-0-						N	NO RPT				56
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

ALLBRITTON, E. R. "B"					WELL #:		2		RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5710 - 5716		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	775 N	560	-0-		-215 B	-0-		19	1	541	3	N	-0-				187
04	544 N	544	-0-		-0- B	-0-		16	1	528	3	N	-0-				187
05	651 N	327	-0-		-324 B	-0-		11	1	316	3	N	-0-				187
06	709 N	709	-0-		-0- B	-0-		25	1	684	3	N	-0-				187
07	644 N	644	-0-		-0- B	-0-		22	1	621	3	N	1				188
								1	9								
08	341 N	NO RPT	-0-		-341 B	-0-						N	NO RPT				188
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

GASAWAY, T. S. UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 076060		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5858		PERF. 5753 - 5757		

03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	186 N	23	-0-		-163 B	-0-		23	3			N	-0-				126
04	120 N	29	-0-		-91 B	-0-		1	1	28	3	N	-0-				126
05	186 N	86	-0-		-100 B	-0-		3	1	83	3	N	-0-				126
06	124 N	124	-0-		-0- B	-0-		4	1	120	3	N	-0-				126
07	122 N	122	-0-		-0- B	-0-		4	1	118	3	N	-0-				126
08	93 N	NO RPT	-0-		-93 B	-0-						N	NO RPT				126
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		279 N	270	-0-	-9 B	-0-		9 1	260	3	N	1						108
04		295 N	295	-0-	-0- B	-0-		1 9 9 1	282	3	N	4						112
05		268 N	268	-0-	-0- B	-0-		4 9 9 1	259	3	N	-0-						112
06		270 N	260	-0-	-10 B	-0-		9 1	251	3	N	-0-						112
07		315 N	315	-0-	-0- B	-0-		11 1 4 9	300	3	N	4						116
08		279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT						116
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
LEVINE, SAM				WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 5850		PERF. N/A						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		1209 N	842	-0-	-367 B	-0-		28 1 1 9	813	3	N	1						84
04		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-		33 1 7 9	1092	3	N	6						90
05		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-		33 1 2 9	999	3	N	-0-						90
06		981 N	981	-0-	-0- B	-0-		35 1 6 9	944	3	N	2						92
07		1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-		39 1	1095	3	N	5						97
08		1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT						97
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
C.L.CADENHEAD				WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5777 - 5783						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		261 N	261	-0-	-0- B	-0-		9 1 6 1	252	3	N	-0-						103
04		250 N	250	-0-	-0- B	-0-		3 9	241	3	N	3						106
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-		10 1	309	3	N	-0-						106
06		266 N	266	-0-	-0- B	-0-		9 1	257	3	N	-0-						106
07		250 N	250	-0-	-0- B	-0-		7 1 2 9	241	3	N	2						108
08		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT						108
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-				WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 5884		PERF. 5780 - 5784						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		861 N	861	-0-	-0- B	-0-		29 1	832	2	N	-0-						77
04		890 N	890	-0-	-0- B	-0-		26 1	864	3	N	-0-						77
05		868 N	786	-0-	-82 B	-0-		25 1	761	3	N	-0-						77
06		840 N	835	-0-	-5 B	-0-		30 1	805	3	N	-0-						77
07		930 N	902	-0-	-28 B	-0-		31 1 4 9	867	3	N	4						81
08		775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT						81
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//		75363 750		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//		718512														
DONAHOE, JAMES				WELL #:		2		RRCID -> 097465				COMPL. DATE 01/06/1982				TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-																		
03	217 N	204	-0-		-13 B	-0-				7 1	189 3	N		7					119	
04	210 N	170	-0-		-40 B	-0-				8 9									121	
05	248 N	217	-0-		-31 B	-0-				5 1	163 3	N		2					126	
06	210 N	148	-0-		-62 B	-0-				2 9									126	
07	186 N	173	-0-		-13 B	-0-				7 1	204 3	N		5					130	
08	217 N	NO RPT	-0-		-217 B	-0-				6 9	143 3	N		-0-					126	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								5 1	163 3	N		4					130	
													N	NO RPT						
LEGALLEY, FRANK				WELL #:		2		RRCID -> 097466				COMPL. DATE 11/16/1981				TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-																		
03	217 N	205	-0-		-12 B	-0-				7 1	194 3	N		4					155	
04	261 N	261	-0-		-0- B	-0-				4 9									160	
05	198 N	198	-0-		-0- B	-0-				7 1	248 3	N		5					163	
06	210 N	165	-0-		-45 B	-0-				6 9									163	
07	279 N	13	-0-		-266 B	-0-				6 1	159 3	N		-0-					163	
08	186 N	NO RPT	-0-		-186 B	-0-				9 3	4 9	N		4					167	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										N	NO RPT							
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				WELL #:		3		RRCID -> 198726				COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-																		
03	1426 N	1227	-0-		-199 B	-0-				41 1	1186 3	N		-0-					33	
04	1335 N	1335	-0-		-0- B	-0-				39 1	1292 3	N		4					37	
05	1226 N	1226	-0-		-0- B	-0-				4 9									37	
06	1200 N	1199	-0-		-1 B	-0-				40 1	1186 3	N		-0-					37	
07	1395 N	1286	-0-		-109 B	-0-				42 1	1155 3	N		2					39	
08	1240 N	NO RPT	-0-		-1240 B	-0-				2 9									42	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								45 1	1238 3	N		3					42	
													N	NO RPT						
HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #:		3		RRCID -> 217878				COMPL. DATE 01/18/2006				TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-																		
03	155 N	149	-0-		-6 B	-0-				5 1	144 3	N		-0-					58	
04	167 N	167	-0-		-0- B	-0-				5 1	158 3	N		4					62	
05	184 N	184	-0-		-0- B	-0-				4 9									62	
06	182 N	182	-0-		-0- B	-0-				6 1	178 3	N		-0-					62	
07	186 N	173	-0-		-13 B	-0-				6 1	176 3	N		-0-					62	
08	186 N	NO RPT	-0-		-186 B	-0-				6 1	167 3	N		-0-					62	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										N	NO RPT							

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 179965		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884							
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					45
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					45
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					45
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					45
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					45
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					45
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 4U		RRCID -> 186316		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3C		RRCID -> 188427		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 190059		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

REED (RODESSA) RESERVE MANAGEMENT, INC. PATRICK											75509 332 703350			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE		
WELL #: 1											RRCID -> 219222			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
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-				
XTO ENERGY INC. SNEED GAS UNIT											945936 WELL #: 7			RRCID -> 171815			COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
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-				
NORTHERN GAS UNIT											WELL #: 5			RRCID -> 200853			COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324		
03	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2				N	-0-						99				
04	1770 N	1377	-0-	-393	-0-	1377	2				N	-0-						99				
05	1860 N	1610	-0-	-250	-0-	1610	2				N	-0-						99				
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2				N	-0-						99				
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2				N	-0-						99				
*08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2				N	-0-						99				
RUBY MIDDLETON GU											WELL #: 5			RRCID -> 216736			COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-						-0-				
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-						-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-						-0-				
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2				N	-0-						-0-				
NORTHERN GAS UNIT											WELL #: 7			RRCID -> 278060			COMPL. DATE 08/19/2015			TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301		
08	0	3829	-0-	3829	3829	3829	2				N	-0-						-0-				
REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. WILLIFORD, C.N.											75509 498 945936			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
WELL #: 1											RRCID -> 086410			COMPL. DATE 11/19/1979			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362					
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-						37				
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2				N	-0-						37				
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2				N	-0-						37				
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2				N	-0-						37				
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2				N	-0-						37				
*08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2				N	-0-						37				
SNEED GAS UNIT											WELL #: 4			RRCID -> 148941			COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

REED (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. NORTHERN GAS UNIT			//CONT.// 75509 498 //CONT.// 945936 WELL #:			NON-ASSOCIATED 4L			CAPACITY RRCID -> 157949			COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 9896			CNTY: FREESTONE PERF. 8204 - 8492				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		-0-		1557	2				N	-0-						41
04		1200 N	113	-0-	-1087	-0-		-0-		113	2				N	-0-						41
05		1240 N	677	-0-	-563	-0-		-0-		677	2				N	-0-						41
06		1200 N	410	-0-	-790	-0-		-0-		410	2				N	-0-						41
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-		-0-		394	2				N	-0-						41
08		682 N	604	-0-	-78	-0-		-0-		604	2				N	-0-						41
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A			WELL #:			3	RRCID -> 158196			COMPL. DATE 03/04/1999			TOTAL DEPTH 9900			PERF. 8243 - 8648						
03		31 N	6	-0-	-25	-0-		-0-		6	2				N	-0-						-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-		-0-		35	2				N	-0-						-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-		-0-		24	2				N	-0-						-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		-0-							N	-0-						-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-		-0-		24	2				N	-0-						-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-		-0-		1	2				N	-0-						-0-
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:			10L	RRCID -> 159102			COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 9902			PERF. 8325 - 8588						
03		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-		-0-		4160	2				N	-0-						68
04		4020 X	3842	-0-	-178	-0-		-0-		3842	2				N	-0-						68
05		4154 X	4031	-0-	-123	-0-		-0-		4031	2				N	-0-						68
06		4020 X	3864	-0-	-156	-0-		-0-		3864	2				N	-0-						68
07		4154 X	4047	-0-	-107	-0-		-0-		4047	2				N	-0-						68
*08		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-		-0-		4169	2				N	-0-						68
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:			3T	RRCID -> 171186			COMPL. DATE 11/01/1998			TOTAL DEPTH 12215			PERF. 9588 - 9678						
03		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		-0-		1105	2				N	-0-						69
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		-0-		1544	2				N	-0-						69
05		883 N	883	-0-	-0-	-0-		-0-		883	2				N	-0-						69
06		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		-0-		1678	2				N	-0-						69
07		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		-0-		2032	2				N	-0-						69
*08		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		-0-		2510	2				N	-0-						69
NORTHERN GAS UNIT			WELL #:			7	RRCID -> 171610			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 11153			PERF. 8631 - 9000						
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-		-0-		33	2				N	-0-						-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		-0-		31	2				N	-0-						-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		-0-		33	2				N	-0-						-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		-0-		32	2				N	-0-						-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-		-0-		31	2				N	-0-						-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-							N	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/15/2015 - W/O TO 05-171610																						
SNEED GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 173380			COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 11402			PERF. 8209 - 8425						
03		62 N	31	-0-	-31	-0-		-0-		31	2				N	-0-						20
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-		-0-		100	2				N	-0-						20
05		62 N	50	-0-	-12	-0-		-0-		50	2				N	-0-						20
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-		-0-		97	2				N	-0-						20
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-		-0-		86	2				N	-0-						20
*08		83 N	83	-0-	-0-	-0-		-0-		83	2				N	-0-						20

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8205 - 9918
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-		-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL	DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL	DEPTH	11367	PERF.	8404 - 8408
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	8209 - 8331
03	8463	X	7902	-0-	-561	-0-	7767	2	135 9	N	123	187 1	162
04	8100	X	7674	-0-	-426	-0-	7628	2	46 9	N	42		204
05	8370	X	7936	-0-	-434	-0-	7921	2	15 9	N	14	183 1	35
06	8100	X	7898	-0-	-202	-0-	7701	2	197 9	N	179		214
07	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8297	2	41 9	N	37	182 1	69
*08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8500	2	58 9	N	53		122

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75524 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	049823	COMPL. DATE	02/12/1969	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	8188 - 12145
03	558	N	55	-0-	-503	-0-	54	2	1 9	Y	1	1 8	93
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		93
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		93
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-	76 1	17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17

REED, WEST (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			75524 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167																		
CHANCELLOR UNIT NO. 1			WELL #:			3			RRCID -> 243043			COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT								-0-
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT								-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT								-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT								-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT								-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT								-0-
REILLY SPRINGS (SMACKOVER)						75766 666			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HOPKINS									
VALENCE OPERATING COMPANY						881167																		
WALLACE, C.C.						WELL #:			1			RRCID -> 136087			COMPL. DATE 09/09/1968			TOTAL DEPTH 13555 PERF.12898 - 12927						
03		T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-							N	NO RPT								-0-
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-
REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.)						75766 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOPKINS									
VALENCE OPERATING COMPANY						881167																		
BEEZLEY						WELL #:			1			RRCID -> 078190			COMPL. DATE 05/23/1978			TOTAL DEPTH 13230 PERF.13186 - 13200						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-								-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-								-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-								-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-								-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - P/A 06/15/2015																								
STINSON, RAYFORD F.			WELL #:			2			RRCID -> 162953			COMPL. DATE 06/28/1997			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242									
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-								-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-								-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-								-0-
06		1 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1	2			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-
STINSON, RAYFORD F.			WELL #:			3			RRCID -> 171056			COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 13555 PERF.13295 - 13330									
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-		-0-		636	2				N	-0-								-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-		-0-		703	2				N	-0-								-0-
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-		-0-		774	2				N	-0-								-0-
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-		-0-		757	2				N	-0-								-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		-0-							N	-0-								-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		-0-							N	-0-								-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						
03		2480 N	1967	-0-	-513	-0-		-0-		1914	2	53	9	N	48	185	1							210
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-		-0-		2207	2	61	9	N	55									265
05		3100 N	3105	-0-	5	-0-		5		3036	2	69	9	N	63									328
06		2872 N	2867	-0-	-5	-0-		-0-		2802	2	65	9	N	59	181	1							206
07		3100 N	3175	-0-	75	-0-		75		3109	2	66	9	N	60									266
*08		3027 N	2952	-0-	-75	-0-		-0-		2891	2	61	9	N	55									321

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)														
TEXAS ROYALTY CORP.														
DAVIS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1031 2	44 9	Y	40	173 1				91
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1605 2	2 9	Y	2					93
05	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1563 2	36 9	Y	33					126
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1509 2	32 9	Y	29					155
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1462 2	25 9	Y	23					178
08	1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1127 2	34 9	Y	31					209
RISCHERS STORE (HANSON SAND)														
XTO ENERGY INC.														
HANSON, FLORENCE														
WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)														
XTO ENERGY INC.														
MAYNARD														
WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435														
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	135 1	2787 2	N	23					149
04	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	147 1	2749 2	N	36					185
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	135 1	2820 2	N	14	4 8				195
06	2844	2844	-0-	-0-	-0-	118 1	2706 2	N	18					213
07	3048	3048	-0-	-0-	-0-	119 1	2909 2	N	18					231
08	2976 N	503	-0-	-2473	-0-	102 1	393 2	N	7	179 1				59
						8 9								
HANSON UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-
RISCHERS STORE (PETTIT)														
SABINE OIL & GAS CORPORATION														
ORANSKY, M. B. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47

RISCHERS STORE (RODESSA)										76889 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.										945936										
HANSON UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 171908	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6412 - 6450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
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-			
RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)										76889 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TEXAS ROYALTY CORP.										847991										
DAVIS HEIRS										WELL #:		1 T	RRCID -> 119013	COMPL. DATE 10/18/1985	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7300 - 7312				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
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-			
XTO ENERGY INC.										945936										
COLEMAN, E. G.										WELL #:		2	RRCID -> 118808	COMPL. DATE 02/24/1991	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7108 - 7159				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
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-			
HANSON										WELL #:		2	RRCID -> 138819	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7120 - 7458				
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2				N	-0-					40			
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-					40			
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					40			
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2				N	-0-					40			
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-					40			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40			
ROUND PRAIRIE (CVL)										78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO				
SND OPERATING, L.L.C.										797127										
SEALE GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 095187	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 12275	PERF.10814 - 10833				
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	242	1	1113	2	N	18						52			
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	20	9													
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	450	1	925	2	N	-0-						52			
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	294	1	953	2	N	-0-						52			
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	273	1	1313	2	N	-0-						52			
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	256	1	881	2	N	-0-						52			
										N	NO RPT									

ROUND PRAIRIE (CVL)													CNTY: NAVARRO	
SND OPERATING, L.L.C.														
HULAN, M. B.														
WELL #: 1														
RRCID -> 098837														
COMPL. DATE 04/13/1982														
TOTAL DEPTH 12702														
PERF.10770 - 10916														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	253	1	1167	2	N	75			167
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	83	9	653	2	N	36			203
05	930 N	901	-0-	-29	-0-	317	1	650	2	N	45	191	1	57
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	40	9	987	2	N	88			145
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	201	1	820	2	N	22			167
08	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	50	9			N	NO RPT			167
						206	1							
						97	9							
						239	1							
						24	9							
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)													CNTY: NAVARRO	
CL&F OPERATING LLC														
HULAN HEIRS														
WELL #: 1														
RRCID -> 219230														
COMPL. DATE 04/26/2006														
TOTAL DEPTH 10645														
PERF.10344 - 10548														
03	4402 X	2369	-0-	-2033	-0-	199	1	1979	2	N	174	373	1	39
04	4260 X	2832	-0-	-1428	-0-	191	9	2426	2	N	169			208
05	3937 X	3217	-0-	-720	-0-	220	1	2756	2	N	170	184	1	194
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	186	9	3061	2	N	148	188	1	154
07	3286 X	1842	-0-	-1444	-0-	274	1	1588	2	N	86	179	1	61
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	187	9			N	-0-			61
						308	1							
						163	9							
						159	1							
						95	9							
WEED A														
WELL #: 2														
RRCID -> 221485														
COMPL. DATE 02/22/2007														
TOTAL DEPTH 11000														
PERF. 9722 - 9948														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2015 - PLUGGED 03/16/15														
INMON, J.C.														
WELL #: 1														
RRCID -> 227284														
COMPL. DATE 02/15/2007														
TOTAL DEPTH 10810														
PERF.10465 - 10693														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1179					N	94	186	1	347
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1179					N	73	188	1	232
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1179					N	75			307
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1179					N	90	185	1	212
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1179					N	80			292
*08	1179 X	-0-	-0-	-1179	-0-					N	90	183	1	199
RUSH CREEK RANCH														
WELL #: 1														
RRCID -> 229944														
COMPL. DATE 06/15/2007														
TOTAL DEPTH 11000														
PERF.10635 - 10914														
03	3100 N	5717	-0-	2617	2617	518	1	5160	2	N	35			144
04	3000 N	1956	-0-	-1044	1573	39	9	1768	2	N	25			169
05	3100 N	1845	-0-	-1255	318	160	1	1653	2	N	25			194
06	2157 X	1839	-0-	-318	-0-	28	9	1655	2	N	15	186	1	23
07	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	164	1	1686	2	N	21			44
*08	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	28	9	1695	2	N	15			59
						17	9							

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CL&F OPERATING LLC HAMILTON ESTATE				//CONT.// 78585 333 //CONT.// 154789 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
						RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223		PERF.10589 - 11005				
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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	60					145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					174
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	4	2	20	9	N	18					192
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	184	1			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					35
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	310	2	N	10					45
						11	9									
HULAN HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 277474	COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 10771		PERF.10378 - 10610						
03	45621 X	16791	-0-	-28830	-0-	1352	1	13475	2	N	1785	1866	1			173
						1964	9									
04	20460 X	18491	-0-	-1969	-0-	1417	1	15658	2	N	1287	1289	1			171
						1416	9									
05	21142 X	17463	-0-	-3679	-0-	1475	1	14851	2	N	1034	1090	1			115
						1137	9									
06	20460 X	15694	-0-	-4766	-0-	1353	1	13457	2	N	804	735	1			184
						884	9									
07	21142 X	15431	-0-	-5711	-0-	1330	1	13330	2	N	701	745	1			140
						771	9									
08	21142 X	14268	-0-	-6874	-0-	1145	1	12475	2	N	589	508	1			221
						648	9									
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC IRVINE, CHARLES				368309 WELL #: 1	RRCID -> 187419	COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10568 - 10628						
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	6					163
						7	9									
04	1440 N	1185	-0-	-255	-0-	118	1	1067	2	N	-0-					163
05	1488 N	721	-0-	-767	-0-	72	1	647	2	N	2					165
						2	9									
06	2040 N	652	-0-	-1388	-0-	65	1	587	2	N	-0-					165
07	1240 N	634	-0-	-606	-0-	68	1	560	2	N	5					170
						6	9									
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	69	1	571	2	N	2					172
						2	9									
IRVINE, CHARLES				WELL #: 2	RRCID -> 211217	COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10484 - 10634						
03	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1307	2	6	9	N	5					77
04	1080 N	871	-0-	-209	-0-	870	2	1	9	N	1					78
05	1612 N	626	-0-	-986	-0-	624	2	2	9	N	2					80
06	1260 N	454	-0-	-806	-0-	454	2			N	-0-					80
07	899 N	539	-0-	-360	-0-	531	2	8	9	N	7					87
08	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					87
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A				495689 WELL #: 2	RRCID -> 108961	COMPL. DATE 01/04/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10854 - 10935						
03	2945 N	2709	-0-	-236	-0-	2651	2	58	9	N	53					226
04	2820 N	2550	-0-	-270	-0-	2515	2	35	9	N	32	185	1			73
05	2883 N	2700	-0-	-183	-0-	2622	2	78	9	N	71					144
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2566	2	53	9	N	48					192
07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2645	2	57	9	N	52	169	1			75
08	2697 N	2593	-0-	-104	-0-	2552	2	41	9	N	37					112

ROUNDHOUSE (PETTIT) HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC GRANTHAM HEIRS														78585 666 368309 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NAVARRO					
WELL #: 2														RRCID -> 197544			COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	707	2	N	-0-					-0-								
04	750 N	617	-0-	-133	-0-	-0-	106	1	511	2	N	-0-					-0-								
05	992 N	506	-0-	-486	-0-	-0-	87	1	419	2	N	-0-					-0-								
06	840 N	308	-0-	-532	-0-	-0-	53	1	255	2	N	-0-					-0-								
07	651 N	140	-0-	-511	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-					-0-								
08	496 N	139	-0-	-357	-0-	-0-	24	1	115	2	N	-0-					-0-								
RURAL SHADE, S. (RODESSA) SILVER TUSK OPERATING CO. LLC J.D. KILCREASE														78957 400 781945 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NAVARRO					
WELL #: 1														RRCID -> 276152			COMPL. DATE 12/13/2014			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338					
03	38254	47378	-0-	9124	9124	2108	1	43720	2	N	1409	1128	1				412								
04	42734	33610	-0-	-9124	-0-	1550	9	31110	2	N	936	990	1				358								
05	38254	29112	-0-	-9142	-0-	1470	1	27809	2	N	790	821	1				327								
06	7500	24117	-0-	16617	16617	1030	9	23096	2	N	546	631	1				242								
07	7750	28408	-0-	20658	37275	434	1	26776	2	N	638	736	1				144								
08	7750	27185	-0-	19435	56710	869	9	25668	2	N	590	527	1				207								
KILCREASE-BOWLES														WELL #: 1			RRCID -> 276153			COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396		
03	22010	8395	-0-	-13615	-0-	558	1	7221	2	N	560	368	1				276								
04	21300	8674	-0-	-12626	-0-	616	9	7526	2	N	607	613	1				270								
05	22010	9973	-0-	-12037	-0-	480	1	8769	2	N	644	629	1				285								
06	7500	9340	-0-	1840	1840	668	9	8203	2	N	570	637	1				218								
07	7750	8884	-0-	1134	2974	496	1	7735	2	N	537	589	1				166								
08	7750	9857	-0-	2107	5081	708	9	8735	2	N	513	536	1				143								
MARGIE SANDERS														WELL #: 1			RRCID -> 277130			COMPL. DATE 10/20/2014			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
01	10388	-0-	-0-	-10388	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
02	41552	14051	-0-	-27501	-0-	726	1	12758	2	N	515	359	1				156								
03	46004	46366	-0-	362	362	567	9	42625	2	N	1513	1325	1				344								
04	44520	41747	-0-	-2773	-0-	2077	1	38844	2	N	1194	1222	1				316								
05	46004	34995	-0-	-11009	-0-	1664	9	33482	2	N	868	856	1				328								
06	7500	29150	-0-	21650	21650	1590	1	27928	2	N	647	645	1				330								
*07	7750	23229	-0-	15479	37129	1313	9	22217	2	N	525	587	1				268								
08	7750	25681	-0-	17931	55060	558	9	24302	2	N	599	534	1				333								

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	9610 #	-0-	-0-	-9610	-0-						Y	3					22	
04	9480 R	9480	-0-	-0-	-0-	8283	3	1197	9	Y	1088	1002	1				108	
05	5115 #	2283	-0-	-2832	-0-	1441	3	842	9	Y	765	785	1				88	
06	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-	3369	3	314	9	Y	285	342	1				31	
07	9796 #	881	-0-	-8915	-0-	347	3	534	9	Y	485	448	1				68	
08	9796 #	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	20	46	1				42	
SAND TRAP (JAMES LIME)				80541 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON							
VANGUARD OPERATING, LLC				881585														
STRINGFIELD, TOMMYE				WELL #:	1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10321 - 10327				
03	DLQ G-10	19994	-0-	19994	38569	1823	1	18063	3	N	98						306	
						108	9											
04	59578 X	21009	-0-	-38569	-0-	2704	1	18305	3	N	-0-						306	
05	21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	2648	1	18932	3	N	76	164	1				218	
						84	9											
06	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	2409	1	18540	3	N	90						308	
						99	9											
07	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	1712	1	18725	3	N	103						411	
						113	9											
08	18135 X	17963	-0-	-172	-0-	1504	1	16412	3	N	43	172	1				282	
						47	9											
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	10464 - 10574				
03	DLQ G-10	14959	-0-	14959	34641	1367	1	13556	3	N	33						155	
						36	9											
04	35775 X	1134	-0-	-34641	-0-	146	1	988	3	N	-0-						155	
05	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	194	1	1387	3	N	-0-						155	
06	20700 X	3099	-0-	-17601	-0-	356	1	2737	3	N	5						160	
						6	9											
07	21390 X	12297	-0-	-9093	-0-	1027	1	11234	3	N	33						193	
						36	9											
*08	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	864	1	9417	3	N	8						201	
						9	9											
SAVELL (BOSSIER SAND)				81262 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333														
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	196308	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL	DEPTH	14471	PERF.	13052 - 13625				
03	4712 X	4123	-0-	-589	-0-	4123	2			N	-0-						-0-	
04	4560 X	3587	-0-	-973	-0-	3587	2			N	-0-						-0-	
05	4464 X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2			N	-0-						-0-	
06	4170 X	4023	-0-	-147	-0-	4023	2			N	-0-						-0-	
07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-						-0-	
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					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				
03	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	2			N	-0-						-0-	
04	13386 X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-						-0-	
05	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	16370	2			N	-0-						-0-	
06	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-						-0-	
07	16182 X	7934	-0-	-8248	-0-	7934	2			N	-0-						-0-	
08	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-						-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743													
03	73376 X	73376	-0-	-0-	-0-	73376	2				N	-0-	-0-
04	64844 X	64844	-0-	-0-	-0-	64844	2				N	-0-	-0-
05	65551 X	65551	-0-	-0-	-0-	65551	2				N	-0-	-0-
06	65229 X	65229	-0-	-0-	-0-	65229	2				N	-0-	-0-
07	70735 X	70735	-0-	-0-	-0-	70735	2				N	-0-	-0-
08	65720 X	-0-	-0-	-65720	-0-						N	-0-	-0-
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893													
03	16120 X	14169	-0-	-1951	-0-	247	1	13922	2		N	-0-	-0-
04	15600 X	13532	-0-	-2068	-0-	250	1	13282	2		N	-0-	-0-
05	16120 X	14137	-0-	-1983	-0-	273	1	13864	2		N	-0-	-0-
06	14700 X	12976	-0-	-1724	-0-	216	1	12760	2		N	-0-	-0-
07	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	314	1	14958	2		N	-0-	-0-
08	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-						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													
03	107260 X	90679	-0-	-16581	-0-	2819	1	87860	2		N	-0-	-0-
04	97320 X	83979	-0-	-13341	-0-	2087	1	81892	2		N	-0-	-0-
05	100564 X	91130	-0-	-9434	-0-	1968	1	89162	2		N	-0-	-0-
06	95280 X	88500	-0-	-6780	-0-	1912	1	86588	2		N	-0-	-0-
07	98456 X	87185	-0-	-11271	-0-	1983	1	85202	2		N	-0-	-0-
08	80569 X	-0-	-0-	-80569	-0-						N	-0-	-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963													
03	4402 X	3996	-0-	-406	-0-	124	1	3872	2		N	-0-	-0-
04	4260 X	2371	-0-	-1889	-0-	59	1	2312	2		N	-0-	-0-
05	4402 X	2129	-0-	-2273	-0-	46	1	2083	2		N	-0-	-0-
06	4260 X	160	-0-	-4100	-0-	3	1	157	2		N	-0-	-0-
07	4371 X	39	-0-	-4332	-0-	1	1	38	2		N	-0-	-0-
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-						N	-0-	-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932													
03	28706 X	18471	-0-	-10235	-0-	574	1	17897	2		N	-0-	-0-
04	27780 X	23757	-0-	-4023	-0-	590	1	23167	2		N	-0-	-0-
05	28706 X	24233	-0-	-4473	-0-	523	1	23710	2		N	-0-	-0-
06	25020 X	24793	-0-	-227	-0-	536	1	24257	2		N	-0-	-0-
07	25854 X	23926	-0-	-1928	-0-	544	1	23382	2		N	-0-	-0-
08	20987 X	-0-	-0-	-20987	-0-						N	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728													
03	33201 X	31613	-0-	-1588	-0-	550	1	31063	2		N	-0-	-0-
04	29340 X	28771	-0-	-569	-0-	532	1	28239	2		N	-0-	-0-
05	30318 X	23429	-0-	-6889	-0-	453	1	22976	2		N	-0-	-0-
06	29340 X	20666	-0-	-8674	-0-	343	1	20323	2		N	-0-	-0-
07	31620 X	18057	-0-	-13563	-0-	371	1	17686	2		N	-0-	-0-
08	29202 X	-0-	-0-	-29202	-0-						N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133														
M O	ALLOW 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
03	14725 X	10867	-0-	-3858	-0-	338	1	10529	2	N	-0-			-0-
04	14250 X	12830	-0-	-1420	-0-	319	1	12511	2	N	-0-			-0-
05	14291 X	4503	-0-	-9788	-0-	97	1	4406	2	N	-0-			-0-
06	12210 X	7594	-0-	-4616	-0-	164	1	7430	2	N	-0-			-0-
07	13268 X	8960	-0-	-4308	-0-	204	1	8756	2	N	-0-			-0-
08	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610														
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3657	-0-	657	657	68	1	3589	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	5034	-0-	1934	2591	97	1	4937	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3394	-0-	394	2985	56	1	3338	2	N	-0-			-0-
07	7662 X	4677	-0-	-2985	-0-	96	1	4581	2	N	-0-			-0-
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683														
03	28241 X	28055	-0-	-186	-0-	872	1	27183	2	N	-0-			-0-
04	27330 X	26853	-0-	-477	-0-	667	1	26186	2	N	-0-			-0-
05	28241 X	26348	-0-	-1893	-0-	569	1	25779	2	N	-0-			-0-
06	27330 X	24994	-0-	-2336	-0-	540	1	24454	2	N	-0-			-0-
07	28241 X	25535	-0-	-2706	-0-	581	1	24954	2	N	-0-			-0-
08	26133 X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628														
03	5363 X	3033	-0-	-2330	-0-	94	1	2939	2	N	-0-			-0-
04	5190 X	5051	-0-	-139	-0-	126	1	4925	2	N	-0-			-0-
05	5363 X	1312	-0-	-4051	-0-	28	1	1284	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	1344	-0-	-3846	-0-	29	1	1315	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	1492	-0-	-3716	-0-	34	1	1458	2	N	-0-			-0-
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-			-0-
TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997														
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
04	177 X	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-			-0-
05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	186 X	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650														
03	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
04	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-			-0-
05	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-			-0-
06	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-			-0-
07	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-			-0-
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764														
03	71238 X	66748	-0-	-4490	-0-	1162	1	65586	2	N	-0-			-0-
04	68940 X	66692	-0-	-2248	-0-	1232	1	65460	2	N	-0-			-0-
05	71238 X	68631	-0-	-2607	-0-	1327	1	67304	2	N	-0-			-0-
06	68940 X	58270	-0-	-10670	-0-	968	1	57302	2	N	-0-			-0-
07	68913 X	68095	-0-	-818	-0-	1400	1	66695	2	N	-0-			-0-
08	63891 X	-0-	-0-	-63891	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14742 - 14772														
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
03	34999 X	33761	-0-	-1238	-0-	588	1	33173	2	N	-0-			-0-
04	33870 X	32024	-0-	-1846	-0-	592	1	31432	2	N	-0-			-0-
05	34999 X	31384	-0-	-3615	-0-	607	1	30777	2	N	-0-			-0-
06	33870 X	32447	-0-	-1423	-0-	539	1	31908	2	N	-0-			-0-
07	34782 X	32071	-0-	-2711	-0-	659	1	31412	2	N	-0-			-0-
08	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774														
03	47953 X	47953	-0-	-0-	-0-	835	1	47118	2	N	-0-			-0-
04	44993 X	44993	-0-	-0-	-0-	831	1	44162	2	N	-0-			-0-
05	43772 X	43772	-0-	-0-	-0-	846	1	42926	2	N	-0-			-0-
06	42180 X	40451	-0-	-1729	-0-	672	1	39779	2	N	-0-			-0-
07	44865 X	44865	-0-	-0-	-0-	923	1	43942	2	N	-0-			-0-
08	44268 X	-0-	-0-	-44268	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999														
03	T. A.	-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-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849														
03	73563 X	72050	-0-	-1513	-0-	2239	1	69811	2	N	-0-			-0-
04	71190 X	67176	-0-	-4014	-0-	1669	1	65507	2	N	-0-			-0-
05	73563 X	70126	-0-	-3437	-0-	1515	1	68611	2	N	-0-			-0-
06	71190 X	64605	-0-	-6585	-0-	1396	1	63209	2	N	-0-			-0-
07	72726 X	70286	-0-	-2440	-0-	1599	1	68687	2	N	-0-			-0-
08	69905 X	-0-	-0-	-69905	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877														
03	19499 X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-			-0-
04	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-			-0-
05	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	26	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	32	1	1878	2	N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867														
03	96379 X	82207	-0-	-14172	-0-	1431	1	80776	2	N	-0-			-0-
04	88440 X	86201	-0-	-2239	-0-	1593	1	84608	2	N	-0-			-0-
05	90985 X	82915	-0-	-8070	-0-	1603	1	81312	2	N	-0-			-0-
06	85260 X	78325	-0-	-6935	-0-	1302	1	77023	2	N	-0-			-0-
07	89063 X	81008	-0-	-8055	-0-	1666	1	79342	2	N	-0-			-0-
08	69254 X	-0-	-0-	-69254	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	5239 X	3998	-0-	-1241	-0-	70	1	3928	2	N	-0-	-0-
04	4860 X	2318	-0-	-2542	-0-	43	1	2275	2	N	-0-	-0-
05	5022 X	4286	-0-	-736	-0-	83	1	4203	2	N	-0-	-0-
06	4530 X	2311	-0-	-2219	-0-	38	1	2273	2	N	-0-	-0-
07	4464 X	3379	-0-	-1085	-0-	69	1	3310	2	N	-0-	-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789												
03	17887 X	8784	-0-	-9103	-0-	153	1	8631	2	N	-0-	-0-
04	17310 X	15468	-0-	-1842	-0-	286	1	15182	2	N	-0-	-0-
05	17298 X	8276	-0-	-9022	-0-	160	1	8116	2	N	-0-	-0-
06	15540 X	2045	-0-	-13495	-0-	34	1	2011	2	N	-0-	-0-
07	16058 X	12876	-0-	-3182	-0-	265	1	12611	2	N	-0-	-0-
08	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					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												
03	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	571	1	17812	2	N	-0-	-0-
04	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	461	1	18080	2	N	-0-	-0-
05	18431 X	18431	-0-	-0-	-0-	398	1	18033	2	N	-0-	-0-
06	17520 X	17329	-0-	-191	-0-	374	1	16955	2	N	-0-	-0-
07	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	421	1	18081	2	N	-0-	-0-
08	19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773												
03	806 N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-	-0-
04	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-	-0-
05	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2			N	-0-	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-	-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726												
03	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	506	1	28578	2	N	-0-	-0-
04	30133 X	30133	-0-	-0-	-0-	557	1	29576	2	N	-0-	-0-
05	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	543	1	27550	2	N	-0-	-0-
06	24621 X	24621	-0-	-0-	-0-	409	1	24212	2	N	-0-	-0-
07	28014 X	28014	-0-	-0-	-0-	576	1	27438	2	N	-0-	-0-
08	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474												
03	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	235	1	13243	2	N	-0-	-0-
04	16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	310	1	16487	2	N	-0-	-0-
05	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	336	1	17056	2	N	-0-	-0-
06	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	249	1	14719	2	N	-0-	-0-
07	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	323	1	15389	2	N	-0-	-0-
08	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753												
03	14601 X	13129	-0-	-1472	-0-	229	1	12900	2	N	-0-	-0-
04	13311 X	13311	-0-	-0-	-0-	246	1	13065	2	N	-0-	-0-
05	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	255	1	12928	2	N	-0-	-0-
06	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	226	1	13348	2	N	-0-	-0-
07	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	293	1	13934	2	N	-0-	-0-
08	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)														CNTY: ROBERTSON	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
T-BAR-X/READ															
WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	184	1	5733	2	N	-0-				-0-
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	112	1	4391	2	N	-0-				-0-
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	97	1	4385	2	N	-0-				-0-
06	2580 X	2421	-0-	-159	-0-	52	1	2369	2	N	-0-				-0-
07	2666 X	2160	-0-	-506	-0-	49	1	2111	2	N	-0-				-0-
08	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-				-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677															
03	2387 X	2190	-0-	-197	-0-	38	1	2152	2	N	-0-				-0-
04	6480 X	2142	-0-	-4338	-0-	40	1	2102	2	N	-0-				-0-
05	7130 X	1642	-0-	-5488	-0-	32	1	1610	2	N	-0-				-0-
06	6900 X	1485	-0-	-5415	-0-	25	1	1460	2	N	-0-				-0-
07	7130 X	1814	-0-	-5316	-0-	37	1	1777	2	N	-0-				-0-
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-				-0-

BR/TURNER															
WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473															
03	54746 X	53440	-0-	-1306	-0-	931	1	52509	2	N	-0-				-0-
04	52980 X	52372	-0-	-608	-0-	968	1	51404	2	N	-0-				-0-
05	54746 X	49718	-0-	-5028	-0-	961	1	48757	2	N	-0-				-0-
06	52980 X	51151	-0-	-1829	-0-	850	1	50301	2	N	-0-				-0-
07	54746 X	51053	-0-	-3693	-0-	1050	1	50003	2	N	-0-				-0-
08	51553 X	-0-	-0-	-51553	-0-					N	-0-				-0-

KNIGHT															
WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900															
03	9238 X	5848	-0-	-3390	-0-	283	1	5565	2	N	-0-				-0-
04	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	503	1	9580	2	N	-0-				-0-
05	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	415	1	9368	2	N	-0-				-0-
06	7950 X	7153	-0-	-797	-0-	395	1	6758	2	N	-0-				-0-
07	10416 X	6297	-0-	-4119	-0-	377	1	5920	2	N	-0-				-0-
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-				-0-

KNIGHT															
WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844															
03	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	678	1	13312	2	N	-0-				-0-
04	13380 X	12465	-0-	-915	-0-	622	1	11843	2	N	-0-				-0-
05	13826 X	13598	-0-	-228	-0-	577	1	13021	2	N	-0-				-0-
06	13380 X	7534	-0-	-5846	-0-	416	1	7118	2	N	-0-				-0-
07	13981 X	4603	-0-	-9378	-0-	276	1	4327	2	N	-0-				-0-
08	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-				-0-

BR/STEGALL															
WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	1290	-0-	1290	1290	24	1	1266	2	N	-0-				-0-
05	T. A.	3227	-0-	3227	4517	62	1	3165	2	N	-0-				-0-
06	T. A.	2091	-0-	2091	6608	35	1	2056	2	N	-0-				-0-
07	8764 X	2156	-0-	-6608	-0-	44	1	2112	2	N	-0-				-0-
08	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS															
WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075															
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-				-0-
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	N	-0-				-0-
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	128	1	2884	2	N	-0-				-0-
06	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	111	1	1898	2	N	-0-				-0-
07	1643 X	952	-0-	-691	-0-	57	1	895	2	N	-0-				-0-
08	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-				-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535															
03	20491 X	17664	-0-	-2827	-0-	308	1	17356	2	N	-0-				-0-
04	19830 X	19027	-0-	-803	-0-	352	1	18675	2	N	-0-				-0-
05	20491 X	17337	-0-	-3154	-0-	335	1	17002	2	N	-0-				-0-
06	16380 X	14968	-0-	-1412	-0-	249	1	14719	2	N	-0-				-0-
07	19654 X	17324	-0-	-2330	-0-	356	1	16968	2	N	-0-				-0-
08	19654 X	-0-	-0-	-19654	-0-					N	-0-				-0-
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952															
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-				-0-
04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-				-0-
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-				-0-
06	2970 X	2721	-0-	-249	-0-	2721	2			N	-0-				-0-
07	3069 X	1122	-0-	-1947	-0-	1122	2			N	-0-				-0-
08	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-				-0-
BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239															
03	3100 N	4207	-0-	1107	1107	73	1	4134	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	8447	-0-	5447	6554	156	1	8291	2	N	-0-				-0-
05	10770 X	4216	-0-	-6554	-0-	82	1	4134	2	N	-0-				-0-
06	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	29	1	1718	2	N	-0-				-0-
07	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	44	1	2087	2	N	-0-				-0-
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				-0-
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469															
03	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	193	1	10909	2	N	-0-				-0-
04	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	198	1	10523	2	N	-0-				-0-
05	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	182	1	9235	2	N	-0-				-0-
06	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	152	1	9023	2	N	-0-				-0-
07	10651 X	10651	-0-	-0-	-0-	219	1	10432	2	N	-0-				-0-
08	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-				-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833															
03	85591 X	80642	-0-	-4949	-0-	1404	1	79238	2	N	-0-				-0-
04	82830 X	82787	-0-	-43	-0-	1530	1	81257	2	N	-0-				-0-
05	85591 X	85053	-0-	-538	-0-	1644	1	83409	2	N	-0-				-0-
06	82830 X	69049	-0-	-13781	-0-	1147	1	67902	2	N	-0-				-0-
07	85560 X	76557	-0-	-9003	-0-	1574	1	74983	2	N	-0-				-0-
08	82832 X	-0-	-0-	-82832	-0-					N	-0-				-0-
BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780															
03	9695 X	9695	-0-	-0-	-0-	301	1	9394	2	N	-0-				-0-
04	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	270	1	10582	2	N	-0-				-0-
05	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	247	1	11183	2	N	-0-				-0-
06	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	220	1	9946	2	N	-0-				-0-
07	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	232	1	9966	2	N	-0-				-0-
08	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-				-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728														
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	232	1	4546	2	N	-0-			-0-
04	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	231	1	4392	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	4120	-0-	-282	-0-	175	1	3945	2	N	-0-			-0-
06	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	251	1	4283	2	N	-0-			-0-
07	4557 X	4173	-0-	-384	-0-	250	1	3923	2	N	-0-			-0-
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548														
03	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	112	1	2197	2	N	-0-			-0-
04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	N	-0-			-0-
05	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	N	-0-			-0-
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1227	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	956	-0-	-129	-0-	57	1	899	2	N	-0-			-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042														
03	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	44	1	2457	2	N	-0-			-0-
04	2520 N	2398	-0-	-122	-0-	44	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2180	-0-	-362	-0-	42	1	2138	2	N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	865	-0-	-1615	-0-	18	1	847	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788														
03	20708 X	175	-0-	-20533	-0-	5	1	170	2	N	-0-			-0-
04	20040 X	268	-0-	-19772	-0-	7	1	261	2	N	-0-			-0-
05	19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-			-0-
06	2820 X	126	-0-	-2694	-0-	3	1	123	2	N	-0-			-0-
07	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	235	1	10076	2	N	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272														
03	11222 X	8637	-0-	-2585	-0-	419	1	8218	2	N	-0-			-0-
04	10860 X	6272	-0-	-4588	-0-	313	1	5959	2	N	-0-			-0-
05	11222 X	5936	-0-	-5286	-0-	252	1	5684	2	N	-0-			-0-
06	10710 X	5997	-0-	-4713	-0-	331	1	5666	2	N	-0-			-0-
07	8804 X	6604	-0-	-2200	-0-	396	1	6208	2	N	-0-			-0-
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		434 N	85	-0-	-349	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	N	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	N	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006															
03		992 N	937	-0-	-55	-0-	29	1	908	2	N	-0-			-0-
04		930 N	470	-0-	-460	-0-	12	1	458	2	N	-0-			-0-
05		961 N	111	-0-	-850	-0-	2	1	109	2	N	-0-			-0-
06		467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	N	-0-			-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244															
03		1023 X	339	-0-	-684	-0-	11	1	328	2	N	-0-			-0-
04		840 X	639	-0-	-201	-0-	16	1	623	2	N	-0-			-0-
05		868 X	802	-0-	-66	-0-	17	1	785	2	N	-0-			-0-
06		610 X	610	-0-	-0-	-0-	13	1	597	2	N	-0-			-0-
07		657 X	657	-0-	-0-	-0-	15	1	642	2	N	-0-			-0-
08		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117															
03		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	219	1	4289	2	N	-0-			-0-
04		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	205	1	3911	2	N	-0-			-0-
05		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	185	1	4182	2	N	-0-			-0-
06		3600 X	2778	-0-	-822	-0-	154	1	2624	2	N	-0-			-0-
07		3875 X	3002	-0-	-873	-0-	180	1	2822	2	N	-0-			-0-
08		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			-0-
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378															
03		7502 X	6913	-0-	-589	-0-	335	1	6578	2	N	-0-			-0-
04		7260 X	7226	-0-	-34	-0-	361	1	6865	2	N	-0-			-0-
05		7502 X	7368	-0-	-134	-0-	312	1	7056	2	N	-0-			-0-
06		6390 X	5284	-0-	-1106	-0-	292	1	4992	2	N	-0-			-0-
07		7471 X	6833	-0-	-638	-0-	410	1	6423	2	N	-0-			-0-
08		7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-			-0-
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672															
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	-0-			-0-
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	N	-0-			-0-
05		341 N	246	-0-	-95	-0-	5	1	241	2	N	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	4180	-0-	1080	1080	95	1	4085	2	N	-0-			-0-
*08		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191														
M O	ALLOW 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
03	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	424	1	13206	2	N	-0-			-0-
04	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	312	1	12236	2	N	-0-			-0-
05	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	285	1	12925	2	N	-0-			-0-
06	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	261	1	11833	2	N	-0-			-0-
07	12241 X	12241	-0-	-0-	-0-	278	1	11963	2	N	-0-			-0-
08	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-			-0-
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684														
03	5208 X	4482	-0-	-726	-0-	217	1	4265	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	2151	-0-	-2619	-0-	107	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	308	1	6964	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	243	-0-	-3777	-0-	13	1	230	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	134	-0-	-4361	-0-	8	1	126	2	N	-0-			-0-
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051														
03	17133 X	17133	-0-	-0-	-0-	298	1	16835	2	N	-0-			-0-
04	14010 X	13535	-0-	-475	-0-	250	1	13285	2	N	-0-			-0-
05	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	336	1	17027	2	N	-0-			-0-
06	14010 X	7273	-0-	-6737	-0-	121	1	7152	2	N	-0-			-0-
07	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-			-0-
08	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353														
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	60	1	3367	2	N	-0-			-0-
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	74	1	3931	2	N	-0-			-0-
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	77	1	3909	2	N	-0-			-0-
06	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	35	1	2061	2	N	-0-			-0-
07	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	72	1	3436	2	N	-0-			-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240														
03	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	206	1	6426	2	N	-0-			-0-
04	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	127	1	4987	2	N	-0-			-0-
05	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	114	1	5166	2	N	-0-			-0-
06	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	103	1	4647	2	N	-0-			-0-
07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	107	1	4614	2	N	-0-			-0-
08	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547														
03	T. A.	843	-0-	843	2443	41	1	802	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	1552	-0-	1552	3995	77	1	1475	2	N	-0-			-0-
05	4746 X	751	-0-	-3995	-0-	32	1	719	2	N	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	116	-0-	-1434	-0-	7	1	109	2	N	-0-			-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289														
M O	ALLOW 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
03	32395 X	28621	-0-	-3774	-0-	890	1	27731	2	N	-0-			-0-
04	33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	838	1	32897	2	N	-0-			-0-
05	32085 X	24300	-0-	-7785	-0-	525	1	23775	2	N	-0-			-0-
06	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	623	1	28204	2	N	-0-			-0-
07	32395 X	28482	-0-	-3913	-0-	648	1	27834	2	N	-0-			-0-
08	25885 X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613														
03	66774 X	65391	-0-	-1383	-0-	1139	1	64252	2	N	-0-			-0-
04	64620 X	58950	-0-	-5670	-0-	1089	1	57861	2	N	-0-			-0-
05	66774 X	60711	-0-	-6063	-0-	1174	1	59537	2	N	-0-			-0-
06	60390 X	51298	-0-	-9092	-0-	852	1	50446	2	N	-0-			-0-
07	65379 X	57218	-0-	-8161	-0-	1177	1	56041	2	N	-0-			-0-
08	64728 X	-0-	-0-	-64728	-0-					N	-0-			-0-
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855														
03	43059 X	40267	-0-	-2792	-0-	701	1	39566	2	N	-0-			-0-
04	41670 X	39064	-0-	-2606	-0-	722	1	38342	2	N	-0-			-0-
05	43059 X	39484	-0-	-3575	-0-	763	1	38721	2	N	-0-			-0-
06	40620 X	38729	-0-	-1891	-0-	644	1	38085	2	N	-0-			-0-
07	41602 X	40687	-0-	-915	-0-	837	1	39850	2	N	-0-			-0-
08	39091 X	-0-	-0-	-39091	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745														
03	3844 X	232	-0-	-3612	-0-	7	1	225	2	N	-0-			-0-
04	2160 X	178	-0-	-1982	-0-	4	1	174	2	N	-0-			-0-
05	2232 X	49	-0-	-2183	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682														
03	5766 X	4521	-0-	-1245	-0-	4521	2			N	-0-			-0-
04	5430 X	4209	-0-	-1221	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
05	5611 X	4383	-0-	-1228	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
06	5100 X	4117	-0-	-983	-0-	4117	2			N	-0-			-0-
07	5270 X	3955	-0-	-1315	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836														
03	10912 X	10095	-0-	-817	-0-	314	1	9781	2	N	-0-			-0-
04	10560 X	9341	-0-	-1219	-0-	232	1	9109	2	N	-0-			-0-
05	10819 X	9132	-0-	-1687	-0-	197	1	8935	2	N	-0-			-0-
06	10290 X	8285	-0-	-2005	-0-	179	1	8106	2	N	-0-			-0-
07	10106 X	8549	-0-	-1557	-0-	194	1	8355	2	N	-0-			-0-
08	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)														CNTY: ROBERTSON																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED																																	
BR/STEGALL																																	
WELL #: 8														RRCID -> 250551				COMPL. DATE 04/27/2010				TOTAL DEPTH 15893				PERF.14585 - 14870							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE																			
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-			-0-																			
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-			-0-																			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-																			
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	N	-0-			-0-																			
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-			-0-																			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-																			
BR/STEGALL														WELL #: 5				RRCID -> 251904				COMPL. DATE 12/08/2010				TOTAL DEPTH 15978				PERF.14810 - 14980			
03	30504 X	29483	-0-	-1021	-0-	513	1	28970	2	N	-0-			-0-																			
04	29520 X	21669	-0-	-7851	-0-	400	1	21269	2	N	-0-			-0-																			
05	30504 X	26668	-0-	-3836	-0-	516	1	26152	2	N	-0-			-0-																			
06	29520 X	15261	-0-	-14259	-0-	254	1	15007	2	N	-0-			-0-																			
07	29481 X	24849	-0-	-4632	-0-	511	1	24338	2	N	-0-			-0-																			
08	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	-0-			-0-																			
BR/MARGUERITE														WELL #: 1				RRCID -> 251907				COMPL. DATE 12/16/2007				TOTAL DEPTH 16600				PERF.14987 - 16406			
03	30101 X	24264	-0-	-5837	-0-	754	1	23510	2	N	-0-			-0-																			
04	29130 X	23064	-0-	-6066	-0-	573	1	22491	2	N	-0-			-0-																			
05	30101 X	22823	-0-	-7278	-0-	493	1	22330	2	N	-0-			-0-																			
06	24780 X	22850	-0-	-1930	-0-	494	1	22356	2	N	-0-			-0-																			
07	24273 X	22716	-0-	-1557	-0-	517	1	22199	2	N	-0-			-0-																			
08	24273 X	-0-	-0-	-24273	-0-					N	-0-			-0-																			
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 252840				COMPL. DATE 06/22/2009				TOTAL DEPTH 14849				PERF.14368 - 14929			
03	52297 X	50679	-0-	-1618	-0-	882	1	49797	2	N	-0-			-0-																			
04	52653 X	52653	-0-	-0-	-0-	973	1	51680	2	N	-0-			-0-																			
05	50781 X	50781	-0-	-0-	-0-	982	1	49799	2	N	-0-			-0-																			
06	45900 X	45790	-0-	-110	-0-	761	1	45029	2	N	-0-			-0-																			
07	54405 X	49568	-0-	-4837	-0-	1019	1	48549	2	N	-0-			-0-																			
08	54405 X	-0-	-0-	-54405	-0-					N	-0-			-0-																			
COVEY PARK OPERATING LLC														182847																			
MORGAN, TRAVIS														WELL #: 1				RRCID -> 221026				COMPL. DATE 06/14/2006				TOTAL DEPTH 16315				PERF.14646 - 15746			
03	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	26141	2	1	9	N	1	1	8	-0-																			
04	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	24696	2	2	9	N	2	2	8	-0-																			
05	25054 X	25054	-0-	-0-	-0-	25053	2	1	9	N	1	1	8	-0-																			
06	21220 X	21220	-0-	-0-	-0-	21220	2			N	-0-			-0-																			
07	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	23805	2	1	9	N	1	1	8	-0-																			
*08	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-			-0-																			
MORGAN, TRAVIS														WELL #: 2				RRCID -> 223608				COMPL. DATE 10/25/2006				TOTAL DEPTH 16500				PERF.14230 - 15028			
03	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-			-0-																			
04	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-			-0-																			
05	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9792	2	1	9	N	1	1	8	-0-																			
06	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9371	2	2	9	N	2	2	8	-0-																			
07	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	9667	2	1	9	N	1	1	8	-0-																			
*08	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	9409	2	1	9	N	1	1	8	-0-																			

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
COVEY PARK OPERATING LLC			//CONT.//		182847													
MORGAN, TRAVIS			WELL #:		3	RRCID -> 253369			COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
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-	

SND OPERATING, L.L.C.					797127													
SPENCE			WELL #:		1	RRCID -> 234058			COMPL. DATE 02/22/2010			TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094						
03	2573	N	1628	-0-	-945	-0-		1628	2			N	-0-				-0-	
04	2310	N	2205	-0-	-105	-0-		2205	2			N	-0-				-0-	
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-		2233	2			N	-0-				-0-	
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		2087	2			N	-0-				-0-	
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-		2152	2			N	-0-				-0-	
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-						N	NO RPT				-0-	

ARMSTRONG, W. S.			WELL #:		1	RRCID -> 245139			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954						
03	7626	X	4073	-0-	-3553	-0-		4073	2			N	-0-				-0-	
04	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-		34667	2			N	-0-				-0-	
05	34205	X	34205	-0-	-0-	-0-		34205	2			N	-0-				-0-	
06	30676	X	30676	-0-	-0-	-0-		30676	2			N	-0-				-0-	
07	29863	X	29863	-0-	-0-	-0-		29863	2			N	-0-				-0-	
08	28086	X	NO RPT	-0-	-28086	-0-						N	NO RPT				-0-	

MCCORMICK			WELL #:		1	RRCID -> 265338			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427						N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427						N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427						N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427						N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	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						
03	1767	N	644	-0-	-1123	-0-		644	3			N	-0-				-0-	
04	1680	N	72	-0-	-1608	-0-		72	3			N	-0-				-0-	
05	1674	N	634	-0-	-1040	-0-		634	3			N	-0-				-0-	
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-		2147	3			N	-0-				-0-	
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		2009	3			N	-0-				-0-	
*08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	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						
03	2813	N	2594	-0-	-219	-0-		115	1	2479	2	N	-0-				-0-	
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-		111	1	2438	2	N	-0-				-0-	
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-		81	1	1858	2	N	-0-				-0-	
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-		119	1	2598	2	N	-0-				-0-	
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-		99	1	2128	2	N	-0-				-0-	
*08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-		91	1	1941	2	N	-0-				-0-	

SOHO (BOSSIER SAND) HOME PETROLEUM CORP. COLEMAN UNIT													84492 050 396852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 189805			COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 16600		PERF.15332 - 15423			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		*	*	EOM BALANCE							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748						N	-0-					-0-							

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC JACKSON													85809 300 785940	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 184660			COMPL. DATE 09/25/2010			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5982 - 6073			
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	107	1	282	2	N	-0-						140							
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	293	1	910	2	N	2	2	8				140							
						2	9																	
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	360	1	975	2	N	-0-						140							
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	375	1	923	2	N	2	2	8				140							
						2	9																	
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	329	1	924	2	N	3	3	8				140							
						3	9																	
08	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	299	1	863	2	N	1	1	8				140							
						1	9																	

PARKER													WELL #: 1	RRCID -> 185687			COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9160 - 9170		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013																								

JACKSON UNIT 2													WELL #: 2	RRCID -> 188478			COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 9360		PERF. 8920 - 9090		
03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	765	1	2017	2	N	-0-						83							
04	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	668	1	2078	2	N	-0-						83							
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	741	1	2007	2	N	-0-						83							
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	771	1	1897	2	N	-0-						83							
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	699	1	1966	2	N	-0-						83							
*08	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	747	1	2155	2	N	-0-						83							

JACKSON UNIT 2													WELL #: 1	RRCID -> 234319			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8888 - 9097		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)													CNTY: LIMESTONE		
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC															
JACKSON UNIT 2															
WELL #: 3															
RRCID -> 244651															
COMPL. DATE 12/25/2008															
TOTAL DEPTH 9500													PERF. 8752 - 9064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03	DLQ G-10	6125	-0-	6125	11682	1684	1	4441	2	N	-0-				39
04	18367 X	6685	-0-	-11682	-0-	1621	1	5040	2	N	22	22	8		39
05	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	1535	1	4157	2	N	3	3	8		39
06	5940 X	4729	-0-	-1211	-0-	1362	1	3350	2	N	15	15	8		39
07	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	1739	1	4890	2	N	15	15	8		39
08	6603 X	6411	-0-	-192	-0-	1649	1	4754	2	N	7	7	8		39
						8	9								
STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
THORNTON UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 202998															
COMPL. DATE 05/03/2006															
TOTAL DEPTH 11930													PERF.10140 - 10670		
03	279 N	232	-0-	-47	-0-	40	1	183	2	N	8				109
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	281	2	N	13	16	1		106
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	37	1	162	2	N	6				112
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	177	2	N	4	15	1		101
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	48	1	193	2	N	7				108
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	8	9			N	NO RPT				108
BEST UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 204416															
COMPL. DATE 01/20/2006															
TOTAL DEPTH 11985													PERF.10590 - 11022		
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	36	1	164	2	N	7				87
04	390 N	258	-0-	-132	-0-	45	1	199	2	N	13	16	1		84
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	42	1	185	2	N	6				90
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	58	1	238	2	N	5	15	1		80
07	279 N	172	-0-	-107	-0-	32	1	131	2	N	8				88
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	29	1	171	2	N	-0-	41	7		47
BEST UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 217952															
COMPL. DATE 11/29/2005															
TOTAL DEPTH 11900													PERF.10590 - 11745		
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	709	1	3247	2	N	19	12	8		54
04	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	533	1	2373	2	N	36	16	1	22 8	52
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	584	1	2566	2	N	6				58
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	619	1	2545	2	N	5	15	1		48
07	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	570	1	2298	2	N	8				56
08	1209 X	638	-0-	-571	-0-	93	1	545	2	N	-0-	21	7		35

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866														
M	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
03	2108 X	1593	-0-	-515	-0-	277 46	1 9	1270	2	N	42	180	1	124
04	2100 X	1790	-0-	-310	-0-	318 58	1 9	1414	2	N	53	16	1	155
05	1922 N	1278	-0-	-644	-0-	228 48	1 9	1002	2	N	44			199
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	358 52	1 9	1469	2	N	47	16	1	230
07	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	598 61	1 9	2409	2	N	55	179	1	106
*08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	353	1	2072	2	N	-0-	46	7	60
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692														
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	140	1	644	2	N	-0-			49
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	2	N	-0-			49
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	145	1	637	2	N	-0-			49
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	153	1	631	2	N	-0-			49
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	154	1	620	2	N	-0-			49
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	91	1	534	2	N	-0-	29	7	20
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734														
03	899 N	364	-0-	-535	-0-	65	1	299	2	N	-0-			45
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	105	1	467	2	N	-0-			45
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	106	1	466	2	N	-0-			45
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	155	1	637	2	N	-0-			45
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	141	1	568	2	N	-0-			45
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			45
PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 266327 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10481														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1472					N	-0-			-0-
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575														
03	558 N	15	-0-	-543	-0-	1	1	14	2	N	-0-			62
04	360 N	64	-0-	-296	-0-	5	1	59	2	N	-0-			62
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-			62
06	15 N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-			62
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	N	-0-			62
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-			62
HIBBARD ENERGY, LP 383757 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890														
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			3
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			3
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			3

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										86066 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
NEUMIN PRODUCTION COMPANY										605990						
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 226499	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL	DEPTH 12145	PERF.10618	- 12031
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3					Y	-0-		160
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3					Y	-0-		160
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3					Y	-0-		160
06		1500 N	1391	-0-	-109	-0-	1391	3					Y	-0-		160
07		1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1346	3					Y	-0-		160
*08		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3					Y	-0-		160
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 230283	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10608 - 11728
03		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3					Y	-0-		180
04		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3					Y	-0-		180
05		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3					Y	-0-		180
06		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3					Y	-0-		180
07		3720 X	3034	-0-	-686	-0-	3033	3	1	9			Y	1		181
*08		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	3					Y	-0-		181
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 231353	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12015	PERF.10251 - 11740
03		2976 X	2272	-0-	-704	-0-	2272	3					Y	-0-		-0-
04		2880 X	2103	-0-	-777	-0-	2103	3					Y	-0-		-0-
05		2976 X	2800	-0-	-176	-0-	2800	3					Y	-0-		-0-
06		2640 X	1864	-0-	-776	-0-	1864	3					Y	-0-		-0-
07		2387 X	2058	-0-	-329	-0-	2058	3					Y	-0-		-0-
08		2573 N	2071	-0-	-502	-0-	2071	3					Y	-0-		-0-
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 233356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12150	PERF.11039 - 11910
03		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3					Y	-0-		45
04		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3					Y	-0-		45
05		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3					Y	-0-		45
06		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3					Y	-0-		45
07		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3					Y	-0-		45
08		2666 X	2298	-0-	-368	-0-	2298	3					Y	-0-		45
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 233697	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10188 - 11695	
03		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3					Y	-0-		163
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3					Y	-0-		163
05		775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3					Y	-0-		163
06		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3					Y	-0-		163
07		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3					Y	-0-		163
*08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3					Y	-0-		163
STROUD PETROLEUM, INC.										828082						
CAMERON -A-										WELL #: 1	RRCID -> 095965	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11097 - 11292	
03		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2					N	-0-		22
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2					N	-0-		22
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2					N	-0-		22
06		1050 N	946	-0-	-104	-0-	946	2					N	-0-		22
07		1054 N	903	-0-	-151	-0-	903	2					N	-0-		22
08		1085 N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2					N	-0-		22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082		
UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716		
03	3100	N	2470	-0-	-630	3050	73 1	2374	2	Y	21				78
							23 9								
04	3000	N	2650	-0-	-350	2700	100 1	2539	2	Y	10	62	1	1 8	25
							11 9								
05	5144	X	2444	-0-	-2700	-0-	84 1	2319	2	Y	37	26	1		36
							41 9								
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	60 1	1870	2	Y	15	27	1		24
							17 9								
*07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	51 1	1711	2	Y	9	23	1	1 8	9
							10 9								
*08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	41 1	1974	2	Y	17				26
							19 9								
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720															
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	150 1	4909	2	Y	43				87
							47 9								
04	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	126 1	3177	2	Y	13	70	1	1 8	29
							14 9								
05	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	109 1	3019	2	Y	48	31	1	3 8	43
							53 9								
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	123 1	3805	2	Y	31	31	1		43
							34 9								
07	3751	X	3505	-0-	-246	-0-	102 1	3383	2	Y	18	39	1	2 8	20
							20 9								
08	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	60 1	2881	2	Y	26				46
							29 9								
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862															
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41 1	1348	2	Y	12				25
							13 9								
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	70 1	1763	2	Y	7	20	1		12
							8 9								
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	62 1	1726	2	Y	28	13	1		27
							31 9								
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	58 1	1791	2	Y	15	20	1		22
							17 9								
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	71 1	2380	2	Y	12	20	1	1 8	13
							13 9								
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	46 1	2201	2	Y	20				33
							22 9								

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5859 X	3209	-0-	-2650	-0-	95 1	3084 2	Y		27			55
04	5670 X	2736	-0-	-2934	-0-	30 9	2620 2	Y		11	44 1	1 8	21
05	5704 X	2590	-0-	-3114	-0-	104 1	2458 2	Y		39	23 1		37
06	3750 X	2547	-0-	-1203	-0-	12 9	2446 2	Y		20	27 1		30
*07	3224 X	3107	-0-	-117	-0-	89 1	2999 2	Y		16	27 1	1 8	18
08	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	43 9	2538 2	Y		22			40
						79 1							
						22 9							
						90 1							
						18 9							
						53 1							
						24 9							
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550													
03	1550 N	469	-0-	-1081	-0-	469 2			N	-0-			34
04	1350 N	790	-0-	-560	-0-	790 2			N	-0-			34
05	1240 N	637	-0-	-603	-0-	637 2			N	-0-			34
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2			N	-0-			34
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2			N	-0-			34
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-			34
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664													
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	59 1	1924 2	Y		17			37
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	19 9	1870 2	Y		8	29 1		16
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	74 1	2088 2	Y		34	17 1		33
06	1770 N	1476	-0-	-294	-0-	9 9	1417 2	Y		12	24 1		21
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	76 1	1924 2	Y		10	19 1	1 8	11
08	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	37 9	1640 2	Y		15			26
						46 1							
						13 9							
						58 1							
						11 9							
						34 1							
						17 9							
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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													
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	42 1	1357 2	Y		12			23
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	13 9	1323 2	Y		5	18 1		10
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	52 1	1678 2	Y		27	11 1		26
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	6 9	1351 2	Y		11	19 1		18
*07	1426 N	1073	-0-	-353	-0-	61 1	1036 2	Y		5	16 1		7
08	1519 N	1196	-0-	-323	-0-	30 9	1161 2	Y		10			17
						44 1							
						12 9							
						31 1							
						6 9							
						24 1							
						11 9							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167																	
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-		229	1	7486	2	Y	66					145
04	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-		73	9									
05	3813 X	2481	-0-	-1332	-0-		212	1	5357	2	Y	21	115	1	1	8	50
06	3690 X	2082	-0-	-1608	-0-		23	9									
07	3813 X	1996	-0-	-1817	-0-		85	1	2354	2	Y	38	51	1			37
08	3813 X	2114	-0-	-1699	-0-		42	9									
							64	1	2000	2	Y	16	27	1			26
							18	9									
							58	1	1927	2	Y	10	24	1	1	8	11
							11	9									
							42	1	2052	2	Y	18					29
							20	9									
XTO ENERGY INC. 945936																	
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654																	
03	1395 N	987	-0-	-408	-0-		27	1	960	2	N	-0-					128
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		41	1	1460	2	N	42					170
							46	9									
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		41	1	1525	2	N	-0-					170
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		42	1	1508	2	N	-0-					170
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		45	1	1591	2	N	15					185
							17	9									
*08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		41	1	1466	2	N	54	176	1			63
							59	9									
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144																	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090																	
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-		46	1	935	2	N	-0-					157
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		58	1	1202	2	N	-0-					157
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		69	1	1181	2	N	74	172	1			59
							81	9									
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-		65	1	975	2	N	-0-					59
07	1054 N	930	-0-	-124	-0-		62	1	868	2	N	-0-					59
08	1333 N	968	-0-	-365	-0-		67	1	901	2	N	-0-					59
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																	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY STEWARDS MILL GAS UNIT 4													86066 700 881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 4													RRCID -> 203974		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 7966		- 8044			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
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-						
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WHITAKER													86067 500 120027		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 2													RRCID -> 185538		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 4296		- 4714			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
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-						
STEWARDS MILL, NE. (CVL) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC MARSTERS, CHRISTINE													86069 100 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
WELL #: 1													RRCID -> 151355		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11770		- 11920			
03	297 X	297	-0-	-0-	-0-			52 1	237 2		N	7						87						
04	418 X	418	-0-	-0-	-0-			76 1	336 2		N	5		7 1				85						
05	438 X	438	-0-	-0-	-0-			81 1	354 2		N	3						88						
06	372 X	372	-0-	-0-	-0-			72 1	298 2		N	2		6 1				84						
07	434 X	351	-0-	-83	-0-			69 1	279 2		N	3						87						
08	434 X	279	-0-	-155	-0-			41 1	238 2		N	-0-		67 7				20						
ARCO FEE													WELL #: 4 T		RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759		PERF.10744		- 11614	
03	3565 X	1914	-0-	-1651	-0-			160 1	1739 2		N	14						73						
04	2880 X	2179	-0-	-701	-0-			188 1	1979 2		N	11		16 1				68						
05	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-			238 1	2552 2		N	2						70						
06	2670 X	2477	-0-	-193	-0-			203 1	2270 2		N	4						74						
07	2759 X	1657	-0-	-1102	-0-			139 1	1489 2		N	26		1 8				99						
08	2790 X	2479	-0-	-311	-0-			211 1	2265 2		N	3						102						
THORNTON, SUE													WELL #: 2		RRCID -> 167227		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11630		- 11636	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						

(GWN415)

10/16/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1055

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-		82 1	1 9	891 2	N		1			60
04	771 X	771	-0-	-0-	-0-		67 1	2 9	702 2	N		2	2 1		60
05	821 X	821	-0-	-0-	-0-		70 1		751 2	N		-0-			60
06	930 X	670	-0-	-260	-0-		55 1		615 2	N		-0-			60
07	961 X	702	-0-	-259	-0-		60 1	1 9	641 2	N		1			61
08	961 X	699	-0-	-262	-0-		59 1	1 9	639 2	N		1			62

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616															
03	2697 X	2430	-0-	-267	-0-		203 1	9	2206 2	N		19			119
04	2610 X	2051	-0-	-559	-0-		21 9	1	1867 2	N		6	17 1		108
05	2697 X	2536	-0-	-161	-0-		177 1	7 9	2318 2	N		2			110
06	2610 X	2485	-0-	-125	-0-		216 1	2 9	2278 2	N		3			113
07	2697 X	2564	-0-	-133	-0-		204 1	3 9	2315 2	N		29			142
08	2542 X	2225	-0-	-317	-0-		217 1	32 9	2034 2	N		2			144

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560															
03	2511 X	2409	-0-	-102	-0-		201 1	22 9	2186 2	N		20			76
04	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-		207 1	41 9	2180 2	N		37	16 1	2 8	95
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-		210 1	17 9	2253 2	N		15	1 8		109
06	2400 X	2268	-0-	-132	-0-		186 1	4 9	2078 2	N		4			113
07	2511 X	2414	-0-	-97	-0-		204 1	34 9	2176 2	N		31			144
08	2511 X	2303	-0-	-208	-0-		195 1	9 9	2099 2	N		8			152

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908															
03	2883 X	2785	-0-	-98	-0-		231 1	47 9	2507 2	N		43			105
04	2670 X	2579	-0-	-91	-0-		222 1	18 9	2339 2	N		16	18 1	2 8	101
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		241 1	2 9	2580 2	N		2			103
06	2700 X	2673	-0-	-27	-0-		219 1	6 9	2448 2	N		5	1 8		107
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-		237 1	32 9	2533 2	N		29			136
*08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-		240 1	9 9	2581 2	N		8			144

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC NEAL, GLAYDENE											//CONT.// //CONT.//		86069 100 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
											WELL #:		4		RRCID -> 172750		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11669		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
03		1488 X	1390	-0-		-98	-0-			116 1 13 9			1261 2	N		12	1 8		214				
04		1500 X	1185	-0-		-315	-0-			102 1 14 9			1069 2	N		13	172 1		55				
05		1612 X	1368	-0-		-244	-0-			117 1			1251 2	N		-0-			55				
06		1560 X	1558	-0-		-2	-0-			128 1 3 9			1427 2	N		3	1 8		57				
07		2493 X	2493	-0-		-0-	-0-			210 1 32 9			2251 2	N		29	5 8		81				
*08		2288 X	2288	-0-		-0-	-0-			195 1 3 9			2090 2	N		3	1 8		83				
THORNTON, SARAH											WELL #:		2 T		RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11688 - 11853		
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
URESTE											WELL #:		2		RRCID -> 173209		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10948 - 11813		
03		3689 X	3360	-0-		-329	-0-			283 1 4 9			3073 2	N		4			78				
04		3420 X	2933	-0-		-487	-0-			254 1 9 9			2670 2	N		8	23 1		63				
05		3534 X	3348	-0-		-186	-0-			283 1 37 9			3028 2	N		34			97				
06		3390 X	3258	-0-		-132	-0-			267 1 13 9			2978 2	N		12	1 8		108				
07		3503 X	3128	-0-		-375	-0-			266 1 14 9			2848 2	N		13			121				
*08		3410 X	3410	-0-		-0-	-0-			290 1 4 9			3116 2	N		4			125				
THORNTON, SUE											WELL #:		3		RRCID -> 189012		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11784 - 11912		
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
BEST UNIT											WELL #:		1		RRCID -> 190800		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11806 - 11866		
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BEST UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196633		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BEST UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 202288		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676					
03	1085 X	995	-0-	-90	-0-	-0-	83 1	906 2	N	5				45
04	1050 X	972	-0-	-78	-0-	-0-	6 9 84 1	886 2	N	2				47
05	1085 X	972	-0-	-113	-0-	-0-	2 9 83 1	886 2	N	3				50
06	1050 X	753	-0-	-297	-0-	-0-	3 9 62 1	689 2	N	2				52
07	1054 X	879	-0-	-175	-0-	-0-	2 9 74 1	796 2	N	8				60
08	992 X	766	-0-	-226	-0-	-0-	9 9 65 1	701 2	N	-0-				60

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10661 - 10677		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	1829 X	785	-0-	-1044	-0-	140 1	643 2	N	2	2	8		-0-
						2 9							
04	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	249 1	1106 2	N	-0-				-0-
05	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	379 1	1665 2	N	-0-				-0-
06	1500 X	1212	-0-	-288	-0-	237 1	975 2	N	-0-				-0-
07	1550 X	598	-0-	-952	-0-	119 1	479 2	N	-0-				-0-
08	2046 X	233	-0-	-1813	-0-	34 1	199 2	N	-0-				-0-
HIBBARD ENERGY, LP				383757									
EPPEES, C. A. ET AL		WELL #:		1 T	RRCID -> 116845		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11605 - 11772		
03	2480 X	914	-0-	-1566	-0-	914 2		Y	-0-				25
04	2400 X	2361	-0-	-39	-0-	2361 2		Y	-0-				25
05	2263 X	1730	-0-	-533	-0-	1730 2		Y	-0-				25
06	2070 X	743	-0-	-1327	-0-	743 2		Y	-0-				25
07	2139 X	1113	-0-	-1026	-0-	1113 2		Y	-0-				25
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT				25
RAMTEX ENERGY LLC				690225									
MARSTERS		WELL #:		1	RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917		PERF.11636 - 11902		
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	522 1	3501 2	N	-0-				80
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	500 1	3353 2	N	-0-				80
05	4340 X	4132	-0-	-208	-0-	620 1	3512 2	N	-0-				80
06	4200 X	3873	-0-	-327	-0-	465 1	3408 2	N	-0-				80
07	4340 X	3949	-0-	-391	-0-	434 1	3515 2	N	-0-				80
08	4123 X	3952	-0-	-171	-0-	472 1	3480 2	N	-0-				80
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)				86069 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BREITBURN OPERATING L.P.				090732									
WATSON TRUST G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 172940		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7719 - 7727		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
WATSON TRUST GAS UNIT													
		WELL #:		1	RRCID -> 219279		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 7240 - 7746		
03	14B2 EXT	9	-0-	9	281	9 2		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	309	1 1	27 2	N	-0-				-0-
05	339 X	30	-0-	-309	-0-	30 2		N	-0-				-0-
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-				-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-				-0-
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
MARSTERS		WELL #:		3	RRCID -> 162155		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 7108 - 7138		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
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

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)										//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC										//CONT.//		120027							
BEST										WELL #:		2	RRCID -> 271463		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 6704 - 6927
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		
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
03	8556 #	8204	-0-	-352	-0-	8204	2				N	-0-					-0-		
04	8730	6727	-0-	-2003	-0-	6727	2				N	-0-					-0-		
05	9021	7993	-0-	-1028	-0-	7993	2				N	-0-					-0-		
06	8730	8662	-0-	-68	-0-	8662	2				N	-0-					-0-		
07	8790 R	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2				N	-0-					-0-		
08	8215 #	-0-	-0-	-8215	-0-						N	-0-					-0-		
TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)												88217 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.												924624							
FAZZINO, J.C. UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 172868		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16163		PERF.15400 - 16100
03	2263 X	2112	-0-	-151	-0-	2112	3				N	-0-					-0-		
04	2190 X	1791	-0-	-399	-0-	1791	3				N	-0-					-0-		
05	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	2067	3				N	-0-					-0-		
06	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3				N	-0-					-0-		
07	2170 X	2164	-0-	-6	-0-	2164	3				N	-0-					-0-		
08	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	1934	3				N	-0-					-0-		
FAZZINO, J.C. UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15720 - 16350
03	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2				N	-0-					-0-		
04	3930 X	2644	-0-	-1286	-0-	2644	2				N	-0-					-0-		
05	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2				N	-0-					-0-		
06	3930 X	3139	-0-	-791	-0-	3139	2				N	-0-					-0-		
07	4061 X	3737	-0-	-324	-0-	3737	2				N	-0-					-0-		
*08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2				N	-0-					-0-		
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.												053321							
BROWN "AG"										WELL #:		1	RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040		PERF.12344 - 12544
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				N	-0-					-0-		
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2				N	-0-					-0-		
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2				N	-0-					-0-		
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2				N	-0-					-0-		
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2				N	-0-					-0-		
*08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER			//CONT.//		88576 304 120027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
			WELL #:		1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12147 - 12166						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		359	1	3230	2	N	-0-					70
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		304	1	2824	2	N	-0-					70
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		304	1	2948	2	N	12					82
									13	9									
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		292	1	2905	2	N	-0-					82
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		307	1	2831	2	N	-0-					82
08	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	-0-	-0-		307	1	2496	2	N	-0-					82
COLEMAN			WELL #:		2		RRCID -> 090809		COMPL. DATE 11/05/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11996 - 12020						
03	1984 N	1965	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		196	1	1769	2	N	-0-					241
04	1710 N	1531	-0-	-179	-0-	-0-	-0-		149	1	1382	2	N	-0-					241
05	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	-0-	-0-		182	1	1758	2	N	-0-					241
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		194	1	1928	2	N	-0-					241
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		231	1	2127	2	N	15					256
									17	9									
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		221	1	1800	2	N	-0-					256
BONNER			WELL #:		2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11147 - 11211						
03	930 N	461	-0-	-469	-0-	-0-	-0-		46	1	415	2	N	-0-					85
04	690 N	524	-0-	-166	-0-	-0-	-0-		50	1	463	2	N	10		6	8		89
									11	9									
05	589 N	503	-0-	-86	-0-	-0-	-0-		47	1	456	2	N	-0-					89
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	864	2	N	-0-					89
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	721	2	N	3					92
									3	9									
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	-0-	-0-		45	1	365	2	N	1					93
									1	9									
MOODY ESTATE			WELL #:		1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12254 - 12479						
03	837 N	470	-0-	-367	-0-	-0-	-0-		4	1	466	2	N	-0-					60
04	540 N	343	-0-	-197	-0-	-0-	-0-		4	1	339	2	N	-0-					60
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	487	2	N	1		1	8		60
									1	9									
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	592	2	N	-0-					60
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	452	2	N	-0-					60
08	496 N	402	-0-	-94	-0-	-0-	-0-		6	1	396	2	N	-0-					60
MOODY ESTATE GU #2			WELL #:		2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12352 - 12440						
03	1798 N	1538	-0-	-260	-0-	-0-	-0-		14	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	1684	2	N	2		2	8		-0-
									2	9									
05	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	-0-	-0-		19	1	1706	2	N	-0-					-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	1745	2	N	-0-					-0-
*08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	2080	2	N	-0-					-0-
COLEMAN "A"			WELL #:		102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522		PERF.10952 - 11382						
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1010	2	N	-0-					162
04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	1470	2	N	-0-					162
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	1151	2	N	-0-					162
06	1080 N	888	-0-	-192	-0-	-0-	-0-		81	1	807	2	N	-0-					162
07	1674 N	757	-0-	-917	-0-	-0-	-0-		74	1	683	2	N	-0-					162
08	1271 N	823	-0-	-448	-0-	-0-	-0-		90	1	733	2	N	-0-					162

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
CAPPS															
WELL #: 1												RRCID -> 172767			
COMPL. DATE 08/04/2008												TOTAL DEPTH 12450			
PERF.11410 - 12294															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	372 N	256	-0-	-116	-0-	26	1 230	2 N	-0-		23				
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	70	1 650	2 N	-0-		23				
05	682 N	423	-0-	-259	-0-	40	1 383	2 N	-0-		23				
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	77	1 769	2 N	-0-		23				
07	744 N	356	-0-	-388	-0-	35	1 321	2 N	-0-		23				
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	42	1 346	2 N	-0-		23				
MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 3			
RRCID -> 183891												COMPL. DATE 03/01/2003			
TOTAL DEPTH 12600												PERF.11909 - 12274			
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	17	1 1820	2 N	-0-		129				
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1 1643	2 N	2	2 8	129				
05	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	19	1 1642	2 N	1	1 8	129				
06	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	21	1 1700	2 N	-0-		129				
07	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	21	1 1585	2 N	-0-		129				
*08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	24	1 1694	2 N	6	6 8	129				
S. SENTER GAS UNIT												WELL #: 1			
RRCID -> 187353												COMPL. DATE 07/01/2006			
TOTAL DEPTH 12300												PERF.10772 - 11180			
03	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2	N	-0-		-0-				
04	1560 N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2	N	-0-		-0-				
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-				
06	1260 N	841	-0-	-419	-0-	841	2	N	-0-		-0-				
07	1364 N	938	-0-	-426	-0-	938	2	N	-0-		-0-				
08	1209 N	787	-0-	-422	-0-	787	2	N	-0-		-0-				
DUBOSE												WELL #: 3			
RRCID -> 213104												COMPL. DATE 03/04/2005			
TOTAL DEPTH 12250												PERF.10172 - 11236			
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	153	1 708	2 N	2	2 8	23				
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	161	1 825	2 N	4		27				
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	196	1 833	2 N	5		32				
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	334	1 664	2 N	-0-		32				
07	1023 N	898	-0-	-125	-0-	306	1 572	2 N	18		50				
08	1023 N	867	-0-	-156	-0-	424	1 426	2 N	15		65				
DUBOSE												WELL #: 1			
RRCID -> 215511												COMPL. DATE 06/01/2005			
TOTAL DEPTH 12235												PERF.11210 - 12056			
03	1054 N	818	-0-	-236	-0-	145	1 673	2 N	-0-		95				
04	1140 N	795	-0-	-345	-0-	122	1 626	2 N	43	6 8	132				
05	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	218	1 929	2 N	18		150				
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	322	1 639	2 N	-0-		150				
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	394	1 738	2 N	-0-		150				
08	1178 N	995	-0-	-183	-0-	496	1 498	2 N	1		151				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
MOODY ESTATE GU #2															
WELL #: 4												RRCID -> 217308			
												COMPL. DATE			
												N/A			
												TOTAL DEPTH 12380			
												PERF.11804 - 12190			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	4123 X	3996	-0-	-127	-0-	37	1	3959	2	N	-0-			32	
04	4020 X	3952	-0-	-68	-0-	42	1	3910	2	N	-0-			32	
05	4154 X	3871	-0-	-283	-0-	43	1	3828	2	N	-0-			32	
06	3870 X	3651	-0-	-219	-0-	45	1	3606	2	N	-0-			32	
07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	53	1	4079	2	N	-0-			32	
08	4092 X	3902	-0-	-190	-0-	54	1	3841	2	N	6	6	8	32	
						7	9								
MITCHELL, J. W. GAS UNIT												WELL #: 1			
												RRCID -> 217642			
												COMPL. DATE 08/15/2005			
												TOTAL DEPTH 12240			
												PERF.11754 - 11826			
03	1705 X	111	-0-	-1594	-0-	19	1	90	2	N	2	180	1	62	
04	1650 X	219	-0-	-1431	-0-	35	1	181	2	N	3	2	8	63	
05	1705 X	61	-0-	-1644	-0-	12	1	49	2	N	-0-			63	
06	1650 X	48	-0-	-1602	-0-	16	1	32	2	N	-0-			63	
07	217 X	35	-0-	-182	-0-	12	1	23	2	N	-0-			63	
08	217 X	62	-0-	-155	-0-	31	1	31	2	N	-0-	8	7	55	
MITCHELL, J. W. GAS UNIT												WELL #: 2			
												RRCID -> 217653			
												COMPL. DATE 10/30/2005			
												TOTAL DEPTH 12130			
												PERF.11870 - 11979			
03	3100 N	6809	-0-	3709	4517	1198	1	5559	2	N	47	15	8	147	
04	3000 N	5224	-0-	2224	6741	841	1	4314	2	N	63	15	8	195	
05	10226 X	3485	-0-	-6741	-0-	69	9	2806	2	N	18			213	
06	2460 X	451	-0-	-2009	-0-	151	1	300	2	N	-0-			213	
07	2542 X	318	-0-	-2224	-0-	111	1	207	2	N	-0-			213	
08	2542 X	281	-0-	-2261	-0-	139	1	139	2	N	3	180	1	36	
						3	9								
KEILS, W. A.												WELL #: 3			
												RRCID -> 220509			
												COMPL. DATE 10/09/2008			
												TOTAL DEPTH 11620			
												PERF. 9532 - 10246			
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	112	1	1060	2	N	-0-			124	
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	108	1	1018	2	N	2	1	8	125	
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	113	1	913	2	N	5	2	8	128	
06	1140 N	988	-0-	-152	-0-	110	1	876	2	N	2	2	8	128	
07	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	130	1	1008	2	N	13	11	8	130	
*08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	136	1	1045	2	N	-0-			130	
						14	9								
MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 5			
												RRCID -> 223348			
												COMPL. DATE 08/09/2006			
												TOTAL DEPTH 12400			
												PERF.12084 - 12190			
03	3193 X	2431	-0-	-762	-0-	22	1	2409	2	N	-0-			55	
04	2880 X	2414	-0-	-466	-0-	26	1	2386	2	N	2	2	8	55	
05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	30	1	2596	2	N	-0-			55	
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	31	1	2523	2	N	1	1	8	55	
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	37	1	2868	2	N	-0-			55	
*08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	37	1	2616	2	N	-0-			55	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
MARTIN																	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 120027																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 232284																	
COMPL. DATE 10/25/2007																	
TOTAL DEPTH 12215																	
PERF.11073 - 11892																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1953 N	1600	-0-	-353	-0-	160	1	1440	2	N	-0-						302
04	1740 N	1433	-0-	-307	-0-	139	1	1294	2	N	-0-						302
05	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	157	1	1518	2	N	-0-						302
06	1560 N	1439	-0-	-121	-0-	131	1	1308	2	N	-0-						302
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	161	1	1486	2	N	-0-						302
*08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	194	1	1577	2	N	-0-						302
MOODY ESTATE GU #2					WELL #:	6HZ	RRCID -> 234738	COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 12464		PERF. 0 - 14440				
03	68200 X	47512	-0-	-20688	-0-	434	1	47075	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
04	64890 X	40890	-0-	-24000	-0-	437	1	40443	2	N	9	9	8	-0-			
						10	9										
05	64387 X	38229	-0-	-26158	-0-	429	1	37797	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
06	57180 X	32034	-0-	-25146	-0-	391	1	31640	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
07	53196 X	31233	-0-	-21963	-0-	399	1	30830	2	N	4	4	8	-0-			
						4	9										
08	33449 X	27646	-0-	-5803	-0-	385	1	27248	2	N	12	12	8	-0-			
						13	9										
MOODY ESTATE GAS UNIT 2					WELL #:	7H	RRCID -> 250608	COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 12287		PERF. 0 - 16675				
03	21638 X	21638	-0-	-0-	-0-	198	1	21437	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
04	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	215	1	19911	2	N	11	11	8	-0-			
						12	9										
05	19530 X	18871	-0-	-659	-0-	212	1	18656	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
06	18900 X	17078	-0-	-1822	-0-	208	1	16866	2	N	4	4	8	-0-			
						4	9										
07	19530 X	17939	-0-	-1591	-0-	229	1	17704	2	N	5	5	8	-0-			
						6	9										
08	18228 X	16065	-0-	-2163	-0-	223	1	15816	2	N	24	24	8	-0-			
						26	9										
MOODY ESTATE GAS UNIT 2					WELL #:	8H	RRCID -> 259539	COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 12380		PERF.13240 - 17370				
03	33945 X	33570	-0-	-375	-0-	2530	1	31037	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
04	31980 X	29687	-0-	-2293	-0-	2466	1	27217	2	N	4	4	8	-0-			
						4	9										
05	32922 X	29342	-0-	-3580	-0-	2549	1	26792	2	N	1	1	8	-0-			
						1	9										
06	32490 X	29121	-0-	-3369	-0-	2500	1	26618	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
07	33573 X	29757	-0-	-3816	-0-	2596	1	27158	2	N	3	3	8	-0-			
						3	9										
08	27466 X	24416	-0-	-3050	-0-	2553	1	21843	2	N	18	18	8	-0-			
						20	9										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC														
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	57939 X	50845	-0-	-7094	-0-	1947 1	48896 2	N	2	2	2	8		-0-
04	56070 X	46805	-0-	-9265	-0-	1933 1	44860 2	N	11	11	8			-0-
05	57939 X	44715	-0-	-13224	-0-	1982 1	42730 2	N	3	3	8			-0-
06	56070 X	43136	-0-	-12934	-0-	1956 1	41178 2	N	2	2	8			-0-
07	56079 X	44520	-0-	-11559	-0-	2046 1	42470 2	N	4	4	8			-0-
08	43121 X	42453	-0-	-668	-0-	2066 1	40353 2	N	31	31	8			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2														
WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230														
03	7502 X	6745	-0-	-757	-0-	62 1	6682 2	N	1	1	8			-0-
04	7260 X	6625	-0-	-635	-0-	71 1	6552 2	N	2	2	8			-0-
05	7285 X	6511	-0-	-774	-0-	73 1	6437 2	N	1	1	8			-0-
06	6930 X	6504	-0-	-426	-0-	79 1	6424 2	N	1	1	8			-0-
07	7161 X	6254	-0-	-907	-0-	80 1	6174 2	N	-0-					-0-
08	6789 X	6319	-0-	-470	-0-	88 1	6225 2	N	5	5	8			-0-
MOODY ESTATES GAS UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600														
03	48174 X	37189	-0-	-10985	-0-	3747 1	33442 2	N	-0-					-0-
04	46620 X	21970	-0-	-24650	-0-	3637 1	18326 2	N	6	6	8			-0-
05	48019 X	32819	-0-	-15200	-0-	3882 1	28936 2	N	1	1	8			-0-
06	46470 X	24376	-0-	-22094	-0-	3694 1	20681 2	N	1	1	8			-0-
07	38161 X	23903	-0-	-14258	-0-	3813 1	20083 2	N	6	6	8			-0-
*08	25062 X	25062	-0-	-0-	-0-	3853 1	21197 2	N	11	11	8			-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090														
03	4898 X	3323	-0-	-1575	-0-	585 1	2713 2	N	23	6	8			112
04	4440 X	3303	-0-	-1137	-0-	536 1	2752 2	N	14	6	8			120
05	4588 X	3147	-0-	-1441	-0-	596 1	2538 2	N	12					132
06	4440 X	3004	-0-	-1436	-0-	1005 1	1999 2	N	-0-					132
07	3751 X	2655	-0-	-1096	-0-	925 1	1730 2	N	-0-					132
*08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	1761 1	1767 2	N	7					139

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															//CONT.//		120027											
MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2															WELL #:		11H		RRCID -> 277486		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12885 - 14610			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM									
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE										
03	0	106366	-0-	106366	228129		972	1	105376	2	N		16		16	8		-0-										
							18	9																				
04	312943 X	84814	-0-	-228129	-0-		907	1	83889	2	N		16		16	8		-0-										
							18	9																				
05	138229 X	76151	-0-	-62078	-0-		855	1	75290	2	N		5		5	8		-0-										
							6	9																				
06	133770 X	67234	-0-	-66536	-0-		820	1	66410	2	N		4		4	8		-0-										
							4	9																				
07	138229 X	62217	-0-	-76012	-0-		796	1	61418	2	N		3		3	8		-0-										
							3	9																				
08	138229 X	56205	-0-	-82024	-0-		782	1	55403	2	N		18		18	8		-0-										
							20	9																				

CL&F OPERATING LLC															154789													
JACKSON GAS UNIT 1															WELL #:		1		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 9657 - 9664			
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		1	1	21	2	N		-0-					-0-										
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-		19	1	472	2	N		-0-					-0-										
05	62 N	59	-0-	-3	-0-		3	1	56	2	N		-0-					-0-										
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2	1	33	2	N		-0-					-0-										
07	496 N	87	-0-	-409	-0-		4	1	83	2	N		-0-					-0-										
08	62 N	29	-0-	-33	-0-		1	1	28	2	N		-0-					-0-										

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															450175													
HULLUM HEIRS GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 066679		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11910 - 12024			
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-		31	1	3618	2	N		-0-					46										
04	3480 X	3458	-0-	-22	-0-		30	1	3428	2	N		-0-					46										
05	3596 X	3355	-0-	-241	-0-		31	1	3324	2	N		-0-					46										
06	3480 X	2814	-0-	-666	-0-		30	1	2784	2	N		-0-					46										
07	3596 X	2595	-0-	-1001	-0-		31	1	2564	2	N		-0-					46										
08	3596 X	3023	-0-	-573	-0-		28	1	2995	2	N		-0-					46										

HULLUM HEIRS GAS UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 12474		PERF.10135 - 10675			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N		-0-					162										
04	30 N	13	-0-	-17	-0-		2	1	11	2	N		-0-					162										
05	31 N	5	-0-	-26	-0-		1	1	4	2	N		-0-					162										
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		2	1	11	2	N		-0-					162										
07	13 N	10	-0-	-3	-0-		1	1	9	2	N		-0-					162										
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		2	1	8	2	N		-0-					162										

LEGACY RESERVES OPERATING LP															495445													
EUBANKS TRUST															WELL #:		1		RRCID -> 158593		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12169 - 12229			
03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-		29	1	2895	2	Y		-0-					2										
04	3000 N	3919	-0-	919	919		39	1	3880	2	Y		-0-					2										
05	3100 N	2559	-0-	-541	378		25	1	2534	2	Y		-0-					2										
06	2820 N	2417	-0-	-403	-0-		24	1	2393	2	Y		-0-					2										
07	2914 X	2500	-0-	-414	-0-		25	1	2475	2	Y		-0-					2										
*08	4061 X	2555	-0-	-1506	-0-		25	1	2530	2	Y		-0-					2										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																		
MOORE, ALMA																		
WELL #: 1													RRCID -> 160425					
													COMPL. DATE 06/27/1996					
													TOTAL DEPTH 12350					
													PERF.11912 - 12184					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2418 X	1920	-0-		-498	-0-	-0-	19	1	1901	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
04	2340 X	819	-0-		-1521	-0-	-0-	8	1	811	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
05	2418 X	1077	-0-		-1341	-0-	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
06	2411 X	2411	-0-		-0-	-0-	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
07	2425 X	2425	-0-		-0-	-0-	-0-	24	1	2401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22
*08	2309 N	2309	-0-		-0-	-0-	-0-	22	1	2226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77
								61	9									
ENGLISH													WELL #: 1					
													RRCID -> 160441					
													COMPL. DATE 07/31/1996					
													TOTAL DEPTH 12250					
													PERF.12040 - 12110					
03	4464 X	4379	-0-		-85	-0-	-0-	43	1	4336	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
04	4320 X	4217	-0-		-103	-0-	-0-	42	1	4175	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
05	4433 X	4285	-0-		-148	-0-	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
06	4260 X	4110	-0-		-150	-0-	-0-	41	1	4069	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
07	4402 X	4263	-0-		-139	-0-	-0-	42	1	4221	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
*08	4371 X	4254	-0-		-117	-0-	-0-	42	1	4212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8
MOORE, J. H.													WELL #: 1					
													RRCID -> 161968					
													COMPL. DATE 10/22/1996					
													TOTAL DEPTH 12500					
													PERF.11860 - 12200					
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FERRELL "A"													WELL #: 1					
													RRCID -> 163225					
													COMPL. DATE N/A					
													TOTAL DEPTH 12500					
													PERF.11254 - 11796					
03	310 N	144	-0-		-166	-0-	-0-	1	1	143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
04	300 N	18	-0-		-282	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
05	279 N	-0-	-0-		-279	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
06	150 N	-0-	-0-		-150	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
07	604 N	604	-0-		-0-	-0-	-0-	6	1	598	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
*08	173 N	173	-0-		-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
HENDERSON													WELL #: 1					
													RRCID -> 163776					
													COMPL. DATE 04/22/1997					
													TOTAL DEPTH 12800					
													PERF.12020 - 12256					
03	5084 X	4253	-0-		-831	-0-	-0-	42	1	4211	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
04	4970 X	4970	-0-		-0-	-0-	-0-	49	1	4921	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
05	5055 X	5055	-0-		-0-	-0-	-0-	50	1	5005	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
06	4680 X	4401	-0-		-279	-0-	-0-	44	1	4357	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
07	5146 X	4610	-0-		-536	-0-	-0-	46	1	4564	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
*08	5146 X	4587	-0-		-559	-0-	-0-	45	1	4542	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64
LEDBETTER "A"													WELL #: 1					
													RRCID -> 163922					
													COMPL. DATE 04/23/1997					
													TOTAL DEPTH 12300					
													PERF.10700 - 11953					
03	279 N	244	-0-		-35	-0-	-0-	2	1	242	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
04	242 N	242	-0-		-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
05	248 N	237	-0-		-11	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
06	240 N	227	-0-		-13	-0-	-0-	2	1	225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
07	248 N	228	-0-		-20	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7
*08	248 N	227	-0-		-21	-0-	-0-	2	1	225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP CLARY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 495445 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	682	X	478	-0-	-204	-0-				5	1	473	2	Y	-0-				69
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-				7	1	658	2	Y	-0-				69
05	682	X	439	-0-	-243	-0-				4	1	435	2	Y	-0-				69
06	660	X	344	-0-	-316	-0-				3	1	341	2	Y	-0-				69
07	682	X	359	-0-	-323	-0-				4	1	355	2	Y	-0-				69
*08	682	X	545	-0-	-137	-0-				5	1	540	2	Y	-0-				69

HARTLEY				WELL #:				1	RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380		- 12498		
03	1953	X	1789	-0-	-164	-0-				18	1	1771	2	Y	-0-				16
04	2100	X	1773	-0-	-327	-0-				18	1	1755	2	Y	-0-				16
05	2170	X	1835	-0-	-335	-0-				18	1	1817	2	Y	-0-				16
06	2100	X	1241	-0-	-859	-0-				12	1	1229	2	Y	-0-				16
07	1953	X	373	-0-	-1580	-0-				4	1	369	2	Y	-0-				16
*08	1829	N	291	-0-	-1538	-0-				3	1	288	2	Y	-0-				16

HILL "A"				WELL #:				1	RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11634		- 11727		
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-				3	1	298	2	Y	-0-				27
04	300	N	294	-0-	-6	-0-				3	1	291	2	Y	-0-				27
05	310	N	290	-0-	-20	-0-				3	1	287	2	Y	-0-				27
06	300	N	290	-0-	-10	-0-				3	1	287	2	Y	-0-				27
07	310	N	290	-0-	-20	-0-				3	1	287	2	Y	-0-				27
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-				3	1	288	2	Y	-0-				27
											110	9							

MOORE, ALMA				WELL #:				2	RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12106		- 12168		
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-				12	1	1231	2	Y	-0-				-0-
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-				12	1	1211	2	Y	-0-				-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-				12	1	1246	2	Y	-0-				-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-				12	1	1199	2	Y	-0-				-0-
07	1271	N	1252	-0-	-19	-0-				12	1	1240	2	Y	-0-				-0-
*08	1271	N	1226	-0-	-45	-0-				12	1	1214	2	Y	-0-				-0-

WHITTINGTON				WELL #:				1	RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768		PERF.12721		- 12755		
03	2821	X	2727	-0-	-94	-0-				27	1	2700	2	Y	-0-				39
04	2670	X	2600	-0-	-70	-0-				26	1	2574	2	Y	-0-				39
05	2759	X	2667	-0-	-92	-0-				26	1	2641	2	Y	-0-				39
06	2640	N	2481	-0-	-159	-0-				25	1	2456	2	Y	-0-				39
07	2697	N	2563	-0-	-134	-0-				25	1	2538	2	Y	-0-				39
*08	2666	N	2621	-0-	-45	-0-				26	1	2595	2	Y	-0-				39

ENGLISH				WELL #:				2	RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10250		- 12298		
03	2263	X	1889	-0-	-374	-0-				19	1	1870	2	Y	-0-				17
04	2190	X	1587	-0-	-603	-0-				16	1	1571	2	Y	-0-				17
05	2263	X	1509	-0-	-754	-0-				15	1	1494	2	Y	-0-				17
06	2100	X	1281	-0-	-819	-0-				13	1	1268	2	Y	-0-				17
07	2015	X	1302	-0-	-713	-0-				13	1	1289	2	Y	-0-				17
*08	1891	X	1076	-0-	-815	-0-				9	1	943	2	Y	-0-				17
											124	9							

10/16/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1068

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MOORE, J. H.			WELL #: 3			RRCID -> 169929			COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12184 - 12292				
03	3193 X	2572	-0-	-621	-0-	-0-	-0-	25	1	2547	2	Y	-0-					38	
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	3582	2	Y	-0-					38	
05	3658 X	3208	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-					38	
06	3540 X	3034	-0-	-506	-0-	-0-	-0-	30	1	3004	2	Y	-0-					38	
07	3751 X	2734	-0-	-1017	-0-	-0-	-0-	27	1	2707	2	Y	-0-					38	
*08	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	35	1	3541	2	Y	-0-					38	

ENGLISH			WELL #: 4			RRCID -> 169958			COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 12600			PERF.12159 - 12314				
03	4960 X	4479	-0-	-481	-0-	-0-	-0-	44	1	4435	2	Y	-0-					12	
04	4620 X	4400	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	44	1	4356	2	Y	-0-					12	
05	4712 X	4550	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	45	1	4505	2	Y	-0-					12	
06	4500 X	3773	-0-	-727	-0-	-0-	-0-	37	1	3736	2	Y	-0-					12	
07	4588 X	4249	-0-	-339	-0-	-0-	-0-	42	1	4207	2	Y	-0-					12	
*08	4557 X	4219	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	42	1	4177	2	Y	-0-					12	

HENDERSON			WELL #: 2			RRCID -> 170005			COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 13000			PERF.12210 - 12428				
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					23	
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1316	2	Y	-0-					23	
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	13	1	1269	2	Y	-0-					23	
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1288	2	Y	-0-					23	
07	1364 N	1005	-0-	-359	-0-	-0-	-0-	10	1	995	2	Y	-0-					23	
*08	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	2	Y	-0-					23	

HENDERSON			WELL #: 3			RRCID -> 170284			COMPL. DATE 08/23/1998			TOTAL DEPTH 12838			PERF.12347 - 12643				
03	3751 X	3467	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-					13	
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	3909	2	Y	-0-					13	
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	4236	2	Y	-0-					13	
06	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	4024	2	Y	-0-					13	
07	4092 X	4080	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	40	1	4040	2	Y	-0-					13	
*08	4278 X	3980	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	39	1	3941	2	Y	-0-					13	

HENDERSON			WELL #: 4			RRCID -> 170285			COMPL. DATE 11/21/2000			TOTAL DEPTH 12750			PERF.12207 - 12611				
03	4712 X	3672	-0-	-1040	-0-	-0-	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-					15	
04	4290 X	4105	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	41	1	4064	2	Y	-0-					15	
05	4371 X	3882	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	38	1	3844	2	Y	-0-					15	
06	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	5417	2	Y	-0-					15	
07	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	4521	2	Y	-0-					15	
*08	4247 X	3979	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	39	1	3926	2	Y	13					15	
									14	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
MOORE, J. H.															
WELL #: 2															
RRCID -> 170910															
COMPL. DATE 09/18/1998															
TOTAL DEPTH 12550														PERF.12065 - 12237	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
03	4836 X	4742	-0-	-94	-0-			47	1	4695	2	Y	-0-		17
04	4680 X	4583	-0-	-97	-0-			45	1	4538	2	Y	-0-		17
05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-			48	1	4798	2	Y	-0-		17
06	4650 X	4463	-0-	-187	-0-			44	1	4419	2	Y	-0-		17
07	4805 X	4690	-0-	-115	-0-			46	1	4644	2	Y	-0-		17
*08	4836 X	4624	-0-	-212	-0-			46	1	4578	2	Y	-0-		17
EUBANKS TRUST															
WELL #: 3															
RRCID -> 170927															
COMPL. DATE 09/27/1998															
TOTAL DEPTH 12560														PERF.12094 - 12305	
03	1519 N	1407	-0-	-112	-0-			14	1	1393	2	Y	-0-		17
04	1380 N	1333	-0-	-47	-0-			13	1	1320	2	Y	-0-		17
05	1364 N	1087	-0-	-277	-0-			11	1	1076	2	Y	-0-		17
06	1350 N	1043	-0-	-307	-0-			10	1	1033	2	Y	-0-		17
07	1364 N	1082	-0-	-282	-0-			11	1	1071	2	Y	-0-		17
*08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-			13	1	1331	2	Y	-0-		17
ENGLISH															
WELL #: 3															
RRCID -> 171058															
COMPL. DATE 06/12/1998															
TOTAL DEPTH 12900														PERF.12050 - 12165	
03	5363 X	5064	-0-	-299	-0-			50	1	5014	2	Y	-0-		19
04	5190 X	4985	-0-	-205	-0-			49	1	4936	2	Y	-0-		19
05	5425 X	4974	-0-	-451	-0-			49	1	4925	2	Y	-0-		19
06	5250 X	4666	-0-	-584	-0-			46	1	4620	2	Y	-0-		19
07	5425 X	3969	-0-	-1456	-0-			39	1	3930	2	Y	-0-		19
*08	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-			53	1	5275	2	Y	-0-	12	19
								13	9						
WHITE, H. E.															
WELL #: 2															
RRCID -> 171121															
COMPL. DATE 08/18/1998															
TOTAL DEPTH 12950														PERF.12507 - 12710	
03	4774 X	4622	-0-	-152	-0-			46	1	4576	2	Y	-0-		8
04	4620 X	4232	-0-	-388	-0-			42	1	4190	2	Y	-0-		8
05	4712 X	4259	-0-	-453	-0-			42	1	4217	2	Y	-0-		8
06	4470 X	4133	-0-	-337	-0-			41	1	4092	2	Y	-0-		8
07	4619 X	3910	-0-	-709	-0-			39	1	3871	2	Y	-0-		8
*08	4619 X	3358	-0-	-1261	-0-			33	1	3325	2	Y	-0-		8
EUBANKS TRUST															
WELL #: 2															
RRCID -> 171346															
COMPL. DATE 09/18/1998															
TOTAL DEPTH 12550														PERF.11992 - 12270	
03	930 N	898	-0-	-32	-0-			9	1	889	2	Y	-0-		65
04	1200 N	1010	-0-	-190	-0-			10	1	1000	2	Y	-0-		65
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			12	1	1233	2	Y	-0-		65
06	870 N	253	-0-	-617	-0-			3	1	250	2	Y	-0-		65
07	1054 N	67	-0-	-987	-0-			1	1	66	2	Y	-0-		65
*08	1240 N	254	-0-	-986	-0-			3	1	251	2	Y	-0-		65
MOORE, ALMA															
WELL #: 4															
RRCID -> 171348															
COMPL. DATE 10/08/1998															
TOTAL DEPTH 12600														PERF.12101 - 12416	
03	2232 N	1942	-0-	-290	-0-			19	1	1923	2	Y	-0-		-0-
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-			21	1	2087	2	Y	-0-		-0-
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-			24	1	2379	2	Y	-0-		-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-			22	1	2245	2	Y	-0-		-0-
07	2170 N	2155	-0-	-15	-0-			21	1	2134	2	Y	-0-		-0-
*08	2418 X	2174	-0-	-244	-0-			22	1	2152	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445														
CLARY		WELL #:		3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	Y	-0-					-0-
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	2495	2	Y	-0-					-0-
05	2170 N	1172	-0-	-998	-0-	-0-	-0-	12	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	2100 N	1527	-0-	-573	-0-	-0-	-0-	15	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	2170 N	1096	-0-	-1074	-0-	-0-	-0-	11	1	1085	2	Y	-0-					-0-
*08	3069 X	1297	-0-	-1772	-0-	-0-	-0-	13	1	1284	2	Y	-0-					-0-

CLARY		WELL #:		2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513								
03	7347 X	6036	-0-	-1311	-0-	-0-	-0-	60	1	5976	2	Y	-0-					27
04	6750 X	5720	-0-	-1030	-0-	-0-	-0-	57	1	5663	2	Y	-0-					27
05	6665 X	5685	-0-	-980	-0-	-0-	-0-	56	1	5629	2	Y	-0-					27
06	6240 X	4853	-0-	-1387	-0-	-0-	-0-	48	1	4805	2	Y	-0-					27
07	6231 X	5220	-0-	-1011	-0-	-0-	-0-	52	1	5168	2	Y	-0-					27
*08	6045 X	5381	-0-	-664	-0-	-0-	-0-	53	1	5328	2	Y	-0-					27

WHITTINGTON		WELL #:		2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829								
03	3503 X	3413	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	34	1	3379	2	Y	-0-					24
04	3390 X	3197	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	32	1	3165	2	Y	-0-	19	1			5
05	3503 X	3270	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	32	1	3238	2	Y	-0-					5
06	3390 X	3195	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	32	1	3163	2	Y	-0-					5
07	3503 X	3306	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	33	1	3273	2	Y	-0-					5
*08	3410 X	2722	-0-	-688	-0-	-0-	-0-	27	1	2695	2	Y	-0-					5

HARTLEY		WELL #:		2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644								
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	2163	2	Y	-0-					-0-
04	2310 N	2061	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	2294 N	2121	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	21	1	2100	2	Y	-0-					-0-
06	2100 N	2013	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	20	1	1993	2	Y	-0-					-0-
07	2139 N	2023	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	20	1	2003	2	Y	-0-					-0-
*08	2108 N	1275	-0-	-833	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST		WELL #:		4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447								
03	3968 X	3906	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	39	1	3867	2	Y	-0-					67
04	3840 X	3623	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	36	1	3587	2	Y	-0-					67
05	3968 X	3672	-0-	-296	-0-	-0-	-0-	36	1	3636	2	Y	-0-					67
06	3810 X	3755	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	37	1	3718	2	Y	-0-					67
07	3906 X	3806	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	38	1	3768	2	Y	-0-					67
*08	3906 X	3565	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	35	1	3523	2	Y	-0-	6				67
7 9																		

WHITE, H. E.		WELL #:		3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893								
03	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	41	1	4052	2	Y	-0-					70
04	3960 X	3848	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-					70
05	4030 X	3877	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	38	1	3839	2	Y	-0-					70
06	3960 X	3716	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	37	1	3679	2	Y	-0-					70
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	6611	2	Y	-0-					70
*08	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	5894	2	Y	-0-					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP												//CONT.// 88576 304				NON-ASSOCIATED			
HARTLEY												//CONT.// 495445				WELL #: 3			
												RRCID -> 172336				COMPL. DATE 02/19/1999			
												TOTAL DEPTH 12900				PERF.12391 - 12710			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3

WHITE, H. E.												WELL #: 4				RRCID -> 172947			
												COMPL. DATE 04/06/1999				TOTAL DEPTH 13250			
												PERF.12691 - 13014							
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	6	1	604	2	Y	-0-							27
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	5	1	532	2	Y	-0-							27
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	5	1	525	2	Y	-0-							27
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	4	1	445	2	Y	-0-							27
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	5	1	513	2	Y	-0-							27
*08	527	N	465	-0-	-62	-0-	5	1	460	2	Y	-0-							27

CLARY												WELL #: 4				RRCID -> 173415			
												COMPL. DATE 05/16/1999				TOTAL DEPTH 12685			
												PERF.12234 - 12519							
03	T. A.		806	-0-	806	817	8	1	798	2	Y	-0-							31
04	T. A.		1126	-0-	1126	1943	11	1	1115	2	Y	-0-							31
05	3334	X	1391	-0-	-1943	-0-	14	1	1377	2	Y	-0-							31
06	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	12	1	1168	2	Y	1							32
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	8	1	815	2	Y	-0-							32
*08	1395	X	457	-0-	-938	-0-	5	1	452	2	Y	-0-							32

ENGLISH												WELL #: 6				RRCID -> 173441			
												COMPL. DATE 05/25/1999				TOTAL DEPTH 12600			
												PERF.12164 - 12318							
03	2077	N	140	-0-	-1937	-0-	1	1	139	2	Y	-0-							17
04	2310	N	218	-0-	-2092	-0-	2	1	216	2	Y	-0-							17
05	2077	N	1185	-0-	-892	-0-	12	1	1173	2	Y	-0-							17
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	-0-							17
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-							17
*08	1178	X	625	-0-	-553	-0-	6	1	619	2	Y	-0-							17

HENDERSON												WELL #: 5				RRCID -> 174218			
												COMPL. DATE 06/21/1999				TOTAL DEPTH 12540			
												PERF.12042 - 12335							
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	22	1	2218	2	Y	-0-							-0-
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	23	1	2348	2	Y	-0-							-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-							-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	23	1	2297	2	Y	-0-							-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	23	1	2280	2	Y	-0-							-0-
*08	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	22	1	2237	2	Y	-0-							-0-

ENGLISH												WELL #: 5				RRCID -> 174226			
												COMPL. DATE 07/08/1999				TOTAL DEPTH 12450			
												PERF.11952 - 12172							
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	28	1	2798	2	Y	-0-							82
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	30	1	2956	2	Y	-0-							82
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	30	1	2994	2	Y	-0-							82
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	35	1	3483	2	Y	-0-							82
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	37	1	3672	2	Y	-0-							82
*08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	35	1	3503	2	Y	-0-							82

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED									
WHITTINGTON										//CONT.// 495445									
										WELL #: 3 RRCID -> 174900									
										COMPL. DATE 07/14/1999									
										TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		4061	X	3670	-0-		-391	-0-		36	1	3634	2	Y		-0-			75
04		3930	X	3536	-0-		-394	-0-		35	1	3501	2	Y		-0-			75
05		4061	X	3754	-0-		-307	-0-		37	1	3717	2	Y		-0-			75
06		3690	X	3398	-0-		-292	-0-		34	1	3364	2	Y		-0-			75
07		3720	X	3584	-0-		-136	-0-		35	1	3549	2	Y		-0-			75
*08		3751	X	3501	-0-		-250	-0-		35	1	3466	2	Y		-0-			75
MOORE, ALMA										WELL #: 5 RRCID -> 175024									
										COMPL. DATE 01/07/2013									
										TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595									
03		217	N	180	-0-		-37	-0-		2	1	178	2	Y		-0-			-0-
04		240	N	-0-	-0-		-240	-0-						Y		-0-			-0-
05		217	N	-0-	-0-		-217	-0-						Y		-0-			-0-
06		396	N	396	-0-		-0-	-0-		4	1	392	2	Y		-0-			-0-
07		10	N	10	-0-		-0-	-0-		10	2			Y		-0-			-0-
*08		0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-			-0-
MOORE, ALMA										WELL #: 6 RRCID -> 175435									
										COMPL. DATE 09/23/1999									
										TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243									
03		3751	X	3615	-0-		-136	-0-		36	1	3579	2	Y		-0-			48
04		3630	X	3021	-0-		-609	-0-		30	1	2991	2	Y		-0-			48
05		3751	X	2968	-0-		-783	-0-		29	1	2939	2	Y		-0-			48
06		3819	X	3819	-0-		-0-	-0-		38	1	3781	2	Y		-0-			48
07		3627	X	2718	-0-		-909	-0-		27	1	2691	2	Y		-0-			48
*08		3759	X	3759	-0-		-0-	-0-		37	1	3722	2	Y		-0-			48
ENGLISH										WELL #: 8 RRCID -> 175761									
										COMPL. DATE 10/08/1999									
										TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161									
03		6758	X	6475	-0-		-283	-0-		64	1	6411	2	Y		-0-			13
04		6420	X	6377	-0-		-43	-0-		63	1	6314	2	Y		-0-			13
05		6603	X	5411	-0-		-1192	-0-		54	1	5357	2	Y		-0-			13
06		6270	X	4854	-0-		-1416	-0-		48	1	4806	2	Y		-0-			13
07		6603	X	6228	-0-		-375	-0-		62	1	6166	2	Y		-0-			13
*08		7166	X	7166	-0-		-0-	-0-		71	1	7095	2	Y		-0-			13
ENGLISH										WELL #: 7 RRCID -> 175763									
										COMPL. DATE 10/14/1999									
										TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228									
03		3410	X	3328	-0-		-82	-0-		33	1	3295	2	Y		-0-			18
04		3270	X	3137	-0-		-133	-0-		31	1	3106	2	Y		-0-			18
05		3379	X	3268	-0-		-111	-0-		32	1	3236	2	Y		-0-			18
06		3240	X	3131	-0-		-109	-0-		31	1	3100	2	Y		-0-			18
07		3348	X	3067	-0-		-281	-0-		30	1	3037	2	Y		-0-			18
*08		3286	X	3269	-0-		-17	-0-		32	1	3237	2	Y		-0-			18
HENDERSON										WELL #: 6 RRCID -> 176164									
										COMPL. DATE 11/17/1999									
										TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479									
03		4278	X	3777	-0-		-501	-0-		37	1	3740	2	Y		-0-			31
04		4020	X	3752	-0-		-268	-0-		37	1	3715	2	Y		-0-			31
05		4061	X	3844	-0-		-217	-0-		38	1	3806	2	Y		-0-			31
06		3750	X	3494	-0-		-256	-0-		35	1	3459	2	Y		-0-			31
07		3875	X	3420	-0-		-455	-0-		34	1	3386	2	Y		-0-			31
*08		3909	X	3909	-0-		-0-	-0-		39	1	3870	2	Y		-0-			31
HENDERSON										WELL #: 7 RRCID -> 176166									
										COMPL. DATE 12/14/1999									
										TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680									
03		2976	X	2217	-0-		-759	-0-		22	1	2195	2	Y		-0-			32
04		2945	X	2945	-0-		-0-	-0-		29	1	2916	2	Y		-0-			32
05		2967	X	2967	-0-		-0-	-0-		29	1	2938	2	Y		-0-			32
06		2580	X	1763	-0-		-817	-0-		17	1	1746	2	Y		-0-			32
07		3038	X	2706	-0-		-332	-0-		27	1	2679	2	Y		-0-			32
*08		3038	X	2855	-0-		-183	-0-		28	1	2827	2	Y		-0-			32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
WHITTINGTON															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 495445															
WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	4495 X	4427	-0-	-68	-0-	44	1	4383	2	Y	-0-		12		
04	4350 X	4218	-0-	-132	-0-	42	1	4176	2	Y	-0-		12		
05	4495 X	3841	-0-	-654	-0-	38	1	3803	2	Y	-0-		12		
06	4290 X	4123	-0-	-167	-0-	41	1	4082	2	Y	-0-		12		
07	4433 X	4147	-0-	-286	-0-	41	1	4106	2	Y	-0-		12		
*08	4371 X	4176	-0-	-195	-0-	41	1	4135	2	Y	-0-		12		
EUBANKS TRUST															
WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358															
03	5456 X	5143	-0-	-313	-0-	51	1	5092	2	Y	-0-		10		
04	5160 X	4969	-0-	-191	-0-	49	1	4920	2	Y	-0-		10		
05	5332 X	4954	-0-	-378	-0-	49	1	4905	2	Y	-0-		10		
06	5160 X	4686	-0-	-474	-0-	46	1	4640	2	Y	-0-		10		
07	5332 X	5095	-0-	-237	-0-	50	1	5045	2	Y	-0-		10		
*08	5146 X	4974	-0-	-172	-0-	49	1	4925	2	Y	-0-		10		
MOORE, J. H.															
WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238															
03	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2			Y	-0-		13		
04	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	2			Y	-0-		13		
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-		13		
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		13		
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-		13		
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-		13		
MOORE, ALMA															
WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446															
03	4185 X	3822	-0-	-363	-0-	38	1	3784	2	Y	-0-		-0-		
04	4050 X	3466	-0-	-584	-0-	34	1	3432	2	Y	-0-		-0-		
05	4061 X	3239	-0-	-822	-0-	32	1	3207	2	Y	-0-		-0-		
06	3810 X	3720	-0-	-90	-0-	37	1	3683	2	Y	-0-		-0-		
07	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	39	1	3916	2	Y	-0-		-0-		
*08	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	39	1	3853	2	Y	-0-		-0-		
MOORE, ALMA															
WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258															
03	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	28	1	2752	2	Y	-0-		-0-		
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	34	1	3433	2	Y	-0-		-0-		
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	42	1	4243	2	Y	-0-		-0-		
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	38	1	3837	2	Y	-0-		-0-		
07	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	36	1	3648	2	Y	-0-		-0-		
*08	4278 X	2168	-0-	-2110	-0-	21	1	2147	2	Y	-0-		-0-		
MOORE, J. H.															
WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232															
03	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-		15		
04	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	30	1	2968	2	Y	-0-		15		
05	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	30	1	2984	2	Y	-0-		15		
06	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	27	1	2685	2	Y	-0-		15		
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	27	1	2673	2	Y	-0-		15		
*08	3100 X	2598	-0-	-502	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-		15		
MOORE, J. H.															
WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035															
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	14	1	1388	2	Y	-0-		29		
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	13	1	1297	2	Y	-0-		29		
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	13	1	1327	2	Y	-0-		29		
06	1350 N	508	-0-	-842	-0-	5	1	503	2	Y	-0-		29		
07	1364 N	278	-0-	-1086	-0-	3	1	275	2	Y	-0-		29		
*08	1333 N	338	-0-	-995	-0-	3	1	335	2	Y	-0-		29		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
WHITE, H. E.														
WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
03	3565 X	2950	-0-	-615	-0-	29	1	2921	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3450 X	2620	-0-	-830	-0-	26	1	2594	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3472 X	2961	-0-	-511	-0-	29	1	2932	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3120 X	2740	-0-	-380	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3069 X	2988	-0-	-81	-0-	30	1	2958	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	31	1	3078	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285														
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
EUBANKS TRUST														
WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260														
03	2635 N	2086	-0-	-549	-0-	21	1	2065	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	28	1	2782	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	27	1	2713	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	22	1	2174	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2759 N	2609	-0-	-150	-0-	26	1	2583	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2728 N	2585	-0-	-143	-0-	26	1	2559	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON														
WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012														
03	3193 X	911	-0-	-2282	-0-	9	1	902	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3090 X	2028	-0-	-1062	-0-	20	1	2008	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	36	1	3620	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	28	1	2805	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3658 X	3543	-0-	-115	-0-	35	1	3508	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MOORE, J. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207														
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
07	248 N	135	-0-	-113	-0-	1	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
*08	341 N	84	-0-	-257	-0-	1	1	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	12
ENGLISH														
WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294														
03	6820 X	6629	-0-	-191	-0-	66	1	6563	2	Y	-0-	-0-	-0-	64
04	6600 X	6484	-0-	-116	-0-	64	1	6420	2	Y	-0-	-0-	-0-	64
05	6696 X	6674	-0-	-22	-0-	66	1	6608	2	Y	-0-	-0-	-0-	64
06	6420 X	5932	-0-	-488	-0-	59	1	5873	2	Y	-0-	-0-	-0-	64
07	6696 X	4487	-0-	-2209	-0-	44	1	4443	2	Y	-0-	-0-	-0-	64
*08	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	74	1	7405	2	Y	-0-	-0-	-0-	64
EUBANKS TRUST														
WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218														
03	713 X	653	-0-	-60	-0-	6	1	647	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 X	143	-0-	-547	-0-	1	1	142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 X	32	-0-	-495	-0-	32	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 X	116	-0-	-514	-0-	1	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	663 X	663	-0-	-0-	-0-	7	1	656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	651 X	354	-0-	-297	-0-	4	1	350	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
MOORE, ALMA														
WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
03	2263 N	2120	-0-	-143	-0-	-0-	21	1	2099	2	Y	-0-		40
04	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	-0-	20	1	2042	2	Y	-0-		40
05	2170 N	2138	-0-	-32	-0-	-0-	21	1	2117	2	Y	-0-		40
06	2040 N	1729	-0-	-311	-0-	-0-	17	1	1712	2	Y	-0-		40
07	2139 N	1797	-0-	-342	-0-	-0-	18	1	1779	2	Y	-0-		40
*08	2139 N	1631	-0-	-508	-0-	-0-	16	1	1604	2	Y	-0-	10	40
							11	9						
MOORE, ALMA														
WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488														
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	1315	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3869	-0-	869	-0-	-0-	38	1	3831	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	4867	-0-	1767	-0-	-0-	48	1	4819	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	4386	-0-	1386	-0-	-0-	43	1	4343	2	Y	-0-		-0-
07	8837 X	4815	-0-	-4022	-0-	-0-	48	1	4767	2	Y	-0-		-0-
*08	4867 X	4529	-0-	-338	-0-	-0-	45	1	4484	2	Y	-0-		-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426														
03	2759 X	843	-0-	-1916	-0-	-0-	8	1	835	2	Y	-0-		-0-
04	2370 N	947	-0-	-1423	-0-	-0-	9	1	938	2	Y	-0-		-0-
05	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	4263	2	Y	-0-		-0-
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3723	2	Y	-0-		-0-
07	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	3692	2	Y	-0-		-0-
*08	4309 X	3455	-0-	-854	-0-	-0-	34	1	3421	2	Y	-0-		-0-
HENDERSON														
WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273														
03	3162 X	2818	-0-	-344	-0-	-0-	28	1	2790	2	Y	-0-		-0-
04	2970 X	2891	-0-	-79	-0-	-0-	29	1	2862	2	Y	-0-		-0-
05	2976 X	2824	-0-	-152	-0-	-0-	28	1	2796	2	Y	-0-		-0-
06	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	-0-	27	1	2709	2	Y	-0-		-0-
07	2976 X	2802	-0-	-174	-0-	-0-	28	1	2774	2	Y	-0-		-0-
*08	2976 X	2890	-0-	-86	-0-	-0-	29	1	2861	2	Y	-0-		-0-
HENDERSON														
WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598														
03	4092 X	3292	-0-	-800	-0-	-0-	33	1	3259	2	Y	-0-		34
04	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	4079	2	Y	-0-		34
05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	4006	2	Y	-0-		34
06	3810 X	3804	-0-	-6	-0-	-0-	38	1	3766	2	Y	-0-		34
07	4154 X	3869	-0-	-285	-0-	-0-	38	1	3831	2	Y	-0-		34
*08	4247 X	3846	-0-	-401	-0-	-0-	38	1	3808	2	Y	-0-		34
MOORE, ALMA														
WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236														
03	3658 X	3531	-0-	-127	-0-	-0-	35	1	3496	2	Y	-0-		5
04	3540 X	3327	-0-	-213	-0-	-0-	33	1	3294	2	Y	-0-		5
05	3503 X	3374	-0-	-129	-0-	-0-	33	1	3341	2	Y	-0-		5
06	3420 X	2956	-0-	-464	-0-	-0-	29	1	2927	2	Y	-0-		5
07	3534 X	2737	-0-	-797	-0-	-0-	27	1	2710	2	Y	-0-		5
*08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	3976	2	Y	-0-		5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HENDERSON														
WELL #: 10														
RRCID -> 180072														
COMPL. DATE 09/06/2000														
TOTAL DEPTH 12710														
PERF.12246 - 12542														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		4309 X	3842	-0-	-467	-0-	38	1	3804	2	Y	-0-		22
04		4170 X	3655	-0-	-515	-0-	36	1	3619	2	Y	-0-		22
05		4123 X	3714	-0-	-409	-0-	37	1	3677	2	Y	-0-		22
06		3720 X	3613	-0-	-107	-0-	36	1	3577	2	Y	-0-		22
07		3844 X	3624	-0-	-220	-0-	36	1	3588	2	Y	-0-		22
*08		3844 X	3508	-0-	-336	-0-	35	1	3473	2	Y	-0-		22
ENGLISH														
WELL #: 10														
RRCID -> 180375														
COMPL. DATE 10/25/2000														
TOTAL DEPTH 12750														
PERF.12014 - 12380														
03		4836 X	4240	-0-	-596	-0-	42	1	4198	2	Y	-0-		-0-
04		4680 X	4163	-0-	-517	-0-	41	1	4122	2	Y	-0-		-0-
05		4743 X	4092	-0-	-651	-0-	41	1	4051	2	Y	-0-		-0-
06		4380 X	3925	-0-	-455	-0-	39	1	3886	2	Y	-0-		-0-
07		4433 X	4426	-0-	-7	-0-	44	1	4382	2	Y	-0-		-0-
*08		4309 X	4179	-0-	-130	-0-	41	1	4138	2	Y	-0-		-0-
HENDERSON														
WELL #: 12														
RRCID -> 181013														
COMPL. DATE 12/09/2000														
TOTAL DEPTH 12850														
PERF.12394 - 12525														
03		2852 X	2431	-0-	-421	-0-	24	1	2407	2	Y	-0-		33
04		2550 X	2440	-0-	-110	-0-	24	1	2416	2	Y	-0-		33
05		2604 X	2363	-0-	-241	-0-	23	1	2340	2	Y	-0-		33
06		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	24	1	2388	2	Y	-0-		33
07		2511 X	2342	-0-	-169	-0-	23	1	2319	2	Y	-0-		33
*08		2511 X	2213	-0-	-298	-0-	22	1	2191	2	Y	-0-		33
HARTLEY														
WELL #: 4														
RRCID -> 181345														
COMPL. DATE 01/24/2001														
TOTAL DEPTH 12870														
PERF.12396 - 12686														
03		3379 X	3151	-0-	-228	-0-	31	1	3120	2	Y	-0-		13
04		3270 X	3047	-0-	-223	-0-	30	1	3017	2	Y	-0-		13
05		3224 X	2999	-0-	-225	-0-	30	1	2969	2	Y	-0-		13
06		3090 X	3085	-0-	-5	-0-	31	1	3054	2	Y	-0-		13
07		3162 X	3134	-0-	-28	-0-	31	1	3103	2	Y	-0-		13
*08		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	32	1	3153	2	Y	-0-		13
MOORE, J. H.														
WELL #: 9														
RRCID -> 182640														
COMPL. DATE 03/16/2001														
TOTAL DEPTH 12297														
PERF.11738 - 11954														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
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
MOORE, ALMA														
WELL #: 15														
RRCID -> 183306														
COMPL. DATE 04/08/2001														
TOTAL DEPTH 12550														
PERF.12136 - 12374														
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	17	1	1685	2	Y	-0-		-0-
04		1470 N	1431	-0-	-39	-0-	14	1	1417	2	Y	-0-		-0-
05		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	14	1	1443	2	Y	-0-		-0-
06		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	18	1	1825	2	Y	-0-		-0-
07		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	18	1	1803	2	Y	-0-		-0-
*08		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	15	1	1530	2	Y	-0-		-0-
MOORE, ALMA														
WELL #: 13														
RRCID -> 183517														
COMPL. DATE 04/13/2001														
TOTAL DEPTH 12623														
PERF.12175 - 12437														
03		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	14	1	1351	2	Y	-0-		-0-
04		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	11	1	1142	2	Y	-0-		-0-
05		1519 N	1406	-0-	-113	-0-	14	1	1392	2	Y	-0-		-0-
06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	19	1	1919	2	Y	-0-		-0-
07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	24	1	2418	2	Y	-0-		-0-
*08		1395 X	1042	-0-	-353	-0-	10	1	1032	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LEGACY RESERVES OPERATING LP LEDBETTER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 495445 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	184230	COMPL.	DATE	06/07/2001	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.11822	-	12012			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1741	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	17	1	1724	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1456	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1774	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63
06	1680	N	1607	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	16	1	1591	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63
07	1519	N	1480	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	15	1	1465	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63
*08	1798	N	1284	-0-	-0-	-514	-0-	-0-	13	1	1271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63
EUBANKS TRUST						WELL #:	10	RRCID ->	184644	COMPL.	DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.11987	-	12333	
03	2201	N	2128	-0-	-0-	-73	-0-	-0-	21	1	2107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2040	N	1914	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	19	1	1895	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2139	N	2084	-0-	-0-	-55	-0-	-0-	21	1	2063	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2070	N	2022	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	20	1	2002	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1984	N	1814	-0-	-0-	-170	-0-	-0-	18	1	1796	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EUBANKS TRUST						WELL #:	8	RRCID ->	184649	COMPL.	DATE	05/18/2001	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.12030	-	12250	
03	6727	X	6461	-0-	-0-	-266	-0-	-0-	64	1	6397	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	6921	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	6671	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
06	6240	X	4390	-0-	-0-	-1850	-0-	-0-	43	1	4347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
07	6944	X	6681	-0-	-0-	-263	-0-	-0-	66	1	6615	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
*08	7223	X	6744	-0-	-0-	-479	-0-	-0-	67	1	6677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3
HARTLEY						WELL #:	5	RRCID ->	184903	COMPL.	DATE	07/19/2001	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12462	-	12786	
03	2449	X	1071	-0-	-0-	-1378	-0-	-0-	11	1	1060	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2370	X	143	-0-	-0-	-2227	-0-	-0-	1	1	142	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2325	X	920	-0-	-0-	-1405	-0-	-0-	9	1	911	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1950	X	478	-0-	-0-	-1472	-0-	-0-	5	1	473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085	X	741	-0-	-0-	-344	-0-	-0-	7	1	734	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	3100	N	3890	-0-	-0-	790	-0-	-0-	39	1	3851	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MOORE, J. H.						WELL #:	8	RRCID ->	185632	COMPL.	DATE	08/01/2001	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11857	-	12249	
03	2666	X	2632	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2572	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
05	2666	X	2426	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	24	1	2402	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	2606	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2773	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
*08	2697	X	2532	-0-	-0-	-165	-0-	-0-	25	1	2507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60
EUBANKS TRUST						WELL #:	12	RRCID ->	187180	COMPL.	DATE	08/31/2001	TOTAL	DEPTH	12315	PERF.11848	-	12125	
03	3224	X	3070	-0-	-0-	-154	-0-	-0-	30	1	3040	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
04	3090	X	3083	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	31	1	3052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
05	3162	X	2872	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	28	1	2844	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
06	2970	X	2865	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	28	1	2837	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
07	3193	X	2554	-0-	-0-	-639	-0-	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
*08	3193	X	2904	-0-	-0-	-289	-0-	-0-	29	1	2875	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
ENGLISH						WELL #:	12	RRCID ->	187203	COMPL.	DATE	10/22/2001	TOTAL	DEPTH	12368	PERF.12086	-	12164	
03	3658	X	3440	-0-	-0-	-218	-0-	-0-	34	1	3406	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
04	3450	X	3297	-0-	-0-	-153	-0-	-0-	33	1	3264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
05	3534	X	3359	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	33	1	3326	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
06	3330	X	3276	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	32	1	3244	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	3454	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	3577	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
ENGLISH																
WELL #: 11													RRCID -> 187239			
COMPL. DATE 10/02/2001													TOTAL DEPTH 12475			
DISPOSITIONS													PERF.12124 - 12258			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS													DISPOSITIONS			
DISPOSITIONS																

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP												//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED							
HILL "A"												//CONT.// 495445							
												WELL #: 3 RRCID -> 187992							
												COMPL. DATE 01/31/2002							
												TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03		1085 N	758	-0-	-327	-0-	8	1	750	2	Y	-0-				89			
04		1020 N	822	-0-	-198	-0-	8	1	814	2	Y	-0-				89			
05		961 N	807	-0-	-154	-0-	8	1	799	2	Y	-0-				89			
06		720 N	561	-0-	-159	-0-	6	1	555	2	Y	-0-				89			
07		837 N	579	-0-	-258	-0-	6	1	573	2	Y	-0-				89			
*08		837 X	794	-0-	-43	-0-	8	1	786	2	Y	-0-				89			
MOORE, ALMA												WELL #: 14 RRCID -> 188032							
												COMPL. DATE 07/18/2001							
												TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290							
03		217 N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-				-0-			
04		210 N	205	-0-	-5	-0-	2	1	203	2	Y	-0-				-0-			
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	2	1	203	2	Y	-0-				-0-			
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	2	1	195	2	Y	-0-				-0-			
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	2	1	200	2	Y	-0-				-0-			
*08		217 N	200	-0-	-17	-0-	2	1	198	2	Y	-0-				-0-			
HARTLEY												WELL #: 7 RRCID -> 188115							
												COMPL. DATE 02/13/2002							
												TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741							
03		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	11	1	1147	2	Y	-0-				21			
04		1680 X	1624	-0-	-56	-0-	16	1	1608	2	Y	-0-				21			
05		1736 X	1325	-0-	-411	-0-	13	1	1312	2	Y	-0-				21			
06		1680 X	1285	-0-	-395	-0-	13	1	1272	2	Y	-0-				21			
07		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	17	1	1700	2	Y	-0-				21			
*08		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	15	1	1497	2	Y	-0-				21			
HARTLEY												WELL #: 8 RRCID -> 188117							
												COMPL. DATE 02/07/2002							
												TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729							
03		713 X	422	-0-	-291	-0-	422	2		Y	-0-					-0-			
04		630 X	281	-0-	-349	-0-	281	2		Y	-0-					-0-			
05		620 X	481	-0-	-139	-0-	481	2		Y	-0-					-0-			
06		600 X	565	-0-	-35	-0-	565	2		Y	-0-					-0-			
07		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-					-0-			
*08		496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2		Y	-0-					-0-			
HILL "A"												WELL #: 2 RRCID -> 188121							
												COMPL. DATE 12/09/2001							
												TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410							
03		1705 X	974	-0-	-731	-0-	10	1	964	2	Y	-0-				-0-			
04		1650 X	848	-0-	-802	-0-	8	1	840	2	Y	-0-				-0-			
05		1550 X	907	-0-	-643	-0-	9	1	898	2	Y	-0-				-0-			
06		1500 X	860	-0-	-640	-0-	8	1	849	2	Y	-0-			3	-0-			
							3	9											
07		1550 X	1053	-0-	-497	-0-	10	1	1043	2	Y	-0-				3			
*08		899 N	865	-0-	-34	-0-	9	1	856	2	Y	-0-				3			
LEDBETTER "A"												WELL #: 4 RRCID -> 188277							
												COMPL. DATE 01/21/2002							
												TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621							
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-				-0-			
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-				-0-			
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	Y	-0-				-0-			
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	2	Y	-0-				-0-			
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	Y	-0-				-0-			
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-				-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
WHITTINGTON																				
													WELL #: 7				RRCID -> 188734			
													COMPL. DATE 04/23/2002				TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
									CODE	AMT	CODE					AMT	CODE			
03		4650 X	4610	-0-	-40	-0-		46	1	4564	2	Y	-0-						47	
04		4500 X	3960	-0-	-540	-0-		39	1	3921	2	Y	-0-						47	
05		4650 X	4394	-0-	-256	-0-		44	1	4350	2	Y	-0-						47	
06		4470 X	3813	-0-	-657	-0-		38	1	3775	2	Y	-0-						47	
07		4619 X	3023	-0-	-1596	-0-		30	1	2993	2	Y	-0-						47	
*08		4619 X	3042	-0-	-1577	-0-		30	1	3012	2	Y	-0-						47	
HARTLEY													WELL #: 6				RRCID -> 188735			
													COMPL. DATE 02/15/2002				TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657			
03		1643 N	1641	-0-	-2	-0-		16	1	1625	2	Y	-0-						-0-	
04		1590 N	1564	-0-	-26	-0-		15	1	1549	2	Y	-0-						-0-	
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		18	1	1805	2	Y	-0-						-0-	
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		18	1	1750	2	Y	-0-						-0-	
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		18	1	1770	2	Y	-0-						-0-	
*08		1829 N	1791	-0-	-38	-0-		18	1	1773	2	Y	-0-						-0-	
WHITTINGTON													WELL #: 5				RRCID -> 188740			
													COMPL. DATE 04/05/2002				TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766			
03		2945 X	2479	-0-	-466	-0-		25	1	2454	2	Y	-0-						82	
04		2700 X	2367	-0-	-333	-0-		23	1	2344	2	Y	-0-						82	
05		2697 X	2431	-0-	-266	-0-		24	1	2407	2	Y	-0-						82	
06		2400 N	2324	-0-	-76	-0-		23	1	2301	2	Y	-0-						82	
07		2449 N	2386	-0-	-63	-0-		24	1	2362	2	Y	-0-						82	
*08		2418 N	2337	-0-	-81	-0-		23	1	2314	2	Y	-0-						82	
UTLEY "C"													WELL #: 8				RRCID -> 190288			
													COMPL. DATE 03/16/2009				TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152			
03		1581 N	1557	-0-	-24	-0-		134	1	1423	2	N	-0-						-0-	
04		1410 N	1300	-0-	-110	-0-		114	1	1186	2	N	-0-						-0-	
05		1581 N	1240	-0-	-341	-0-		109	1	1131	2	N	-0-						-0-	
06		1500 N	1401	-0-	-99	-0-		125	1	1276	2	N	-0-						-0-	
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		131	1	1311	2	N	-0-						-0-	
*08		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT						-0-	
ENGLISH													WELL #: 13				RRCID -> 197385			
													COMPL. DATE 07/10/2003				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274			
03		2294 N	2195	-0-	-99	-0-		22	1	2173	2	Y	-0-						6	
04		2190 N	2103	-0-	-87	-0-		21	1	2082	2	Y	-0-						6	
05		2232 N	2084	-0-	-148	-0-		21	1	2063	2	Y	-0-						6	
06		2130 N	1904	-0-	-226	-0-		19	1	1885	2	Y	-0-						6	
07		2170 N	1862	-0-	-308	-0-		18	1	1844	2	Y	-0-						6	
*08		2077 N	1360	-0-	-717	-0-		13	1	1347	2	Y	-0-						6	
HENDERSON													WELL #: 13				RRCID -> 197862			
													COMPL. DATE 08/13/2003				TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393			
03		1643 N	1289	-0-	-354	-0-		13	1	1276	2	Y	-0-						18	
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		12	1	1228	2	Y	-0-						18	
05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		16	1	1608	2	Y	-0-						18	
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		18	1	1848	2	Y	-0-						18	
07		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-		25	1	2482	2	Y	-0-						18	
*08		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-		26	1	2601	2	Y	-0-						18	
WHITTINGTON													WELL #: 8				RRCID -> 200429			
													COMPL. DATE 01/07/2004				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881			
03		3379 X	3315	-0-	-64	-0-		33	1	3282	2	Y	-0-						-0-	
04		3270 X	2811	-0-	-459	-0-		28	1	2783	2	Y	-0-						-0-	
05		3379 X	3135	-0-	-244	-0-		31	1	3104	2	Y	-0-						-0-	
06		3210 X	3089	-0-	-121	-0-		31	1	3058	2	Y	-0-						-0-	
07		3317 X	3241	-0-	-76	-0-		32	1	3209	2	Y	-0-						-0-	
*08		3317 X	2513	-0-	-804	-0-		25	1	2488	2	Y	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
HENDERSON														
WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	3193 X	3104	-0-	-89	-0-	31	1	3073	2	Y	-0-		-0-	
04	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	32	1	3167	2	Y	-0-		-0-	
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3219	2	Y	-0-		-0-	
06	3030 X	2756	-0-	-274	-0-	27	1	2729	2	Y	-0-		-0-	
07	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	32	1	3164	2	Y	-0-		-0-	
*08	3317 X	3054	-0-	-263	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-		-0-	
ENGLISH														
WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288														
03	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	55	1	5455	2	Y	-0-		-0-	
04	5400 X	5210	-0-	-190	-0-	52	1	5158	2	Y	-0-		-0-	
05	5549 X	5454	-0-	-95	-0-	54	1	5400	2	Y	-0-		-0-	
06	5370 X	5031	-0-	-339	-0-	50	1	4981	2	Y	-0-		-0-	
07	5518 X	5278	-0-	-240	-0-	52	1	5226	2	Y	-0-		-0-	
*08	5518 X	5355	-0-	-163	-0-	53	1	5302	2	Y	-0-		-0-	
CLARY														
WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381														
03	2604 X	2283	-0-	-321	-0-	23	1	2260	2	Y	-0-		25	
04	2490 X	2101	-0-	-389	-0-	21	1	2080	2	Y	-0-		25	
05	2387 X	2149	-0-	-238	-0-	21	1	2128	2	Y	-0-		25	
06	2280 X	1393	-0-	-887	-0-	14	1	1379	2	Y	-0-		25	
07	2356 X	2344	-0-	-12	-0-	23	1	2321	2	Y	-0-		25	
*08	2139 N	1762	-0-	-377	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-		25	
HENDERSON														
WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591														
03	3596 X	3361	-0-	-235	-0-	33	1	3328	2	Y	-0-		-0-	
04	3510 X	3081	-0-	-429	-0-	31	1	3050	2	Y	-0-		-0-	
05	3720 X	2938	-0-	-782	-0-	29	1	2909	2	Y	-0-		-0-	
06	3600 X	2599	-0-	-1001	-0-	26	1	2573	2	Y	-0-		-0-	
07	3720 X	3002	-0-	-718	-0-	30	1	2972	2	Y	-0-		-0-	
*08	3348 X	2954	-0-	-394	-0-	29	1	2925	2	Y	-0-		-0-	
HENDERSON														
WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533														
03	3689 X	3421	-0-	-268	-0-	34	1	3387	2	Y	-0-		73	
04	3300 X	3140	-0-	-160	-0-	31	1	3109	2	Y	-0-		73	
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	33	1	3298	2	Y	-0-		73	
06	3300 X	2690	-0-	-610	-0-	27	1	2663	2	Y	-0-		73	
07	3410 X	2848	-0-	-562	-0-	28	1	2820	2	Y	-0-		73	
*08	3410 X	3279	-0-	-131	-0-	32	1	3247	2	Y	-0-		73	
WHITTINGTON														
WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832														
03	2542 N	1743	-0-	-799	-0-	17	1	1726	2	Y	-0-		25	
04	2040 N	2031	-0-	-9	-0-	20	1	2011	2	Y	-0-		25	
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	19	1	1915	2	Y	-0-		25	
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	21	1	2074	2	Y	-0-		25	
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	21	1	2146	2	Y	-0-		25	
*08	2108 X	1937	-0-	-171	-0-	19	1	1918	2	Y	-0-		25	
HENDERSON														
WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538														
03	4526 X	4383	-0-	-143	-0-	43	1	4340	2	Y	-0-		12	
04	4350 X	4318	-0-	-32	-0-	43	1	4275	2	Y	-0-		12	
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	46	1	4580	2	Y	-0-		12	
06	4230 X	3848	-0-	-382	-0-	38	1	3810	2	Y	-0-		12	
07	4464 X	4134	-0-	-330	-0-	41	1	4093	2	Y	-0-		12	
*08	4619 X	2905	-0-	-1714	-0-	29	1	2876	2	Y	-0-		12	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																				
WHITTINGTON																				
WELL #: 10																				
RRCID -> 204857																				
COMPL. DATE 07/04/2004																				
TOTAL DEPTH 12975																				
PERF.12578 - 12826																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3379 X	3116	-0-	-	-263	-0-		31	1	3085	2	Y	-0-							-0-
04	3000 X	2649	-0-	-	-351	-0-		26	1	2623	2	Y	-0-							-0-
05	2976 X	2747	-0-	-	-229	-0-		27	1	2720	2	Y	-0-							-0-
06	3030 X	2401	-0-	-	-629	-0-		24	1	2377	2	Y	-0-							-0-
07	3131 X	2574	-0-	-	-557	-0-		25	1	2549	2	Y	-0-							-0-
*08	3131 X	2583	-0-	-	-548	-0-		26	1	2557	2	Y	-0-							-0-
ENGLISH																				
WELL #: 19																				
RRCID -> 205345																				
COMPL. DATE 08/03/2004																				
TOTAL DEPTH 12570																				
PERF.12232 - 12242																				
03	4309 X	4169	-0-	-	-140	-0-		41	1	4128	2	Y	-0-							20
04	4170 X	4009	-0-	-	-161	-0-		40	1	3969	2	Y	-0-							20
05	4309 X	4014	-0-	-	-295	-0-		40	1	3974	2	Y	-0-							20
06	4170 X	3795	-0-	-	-375	-0-		38	1	3757	2	Y	-0-							20
07	4154 X	4048	-0-	-	-106	-0-		40	1	4008	2	Y	-0-							20
*08	4154 X	3919	-0-	-	-235	-0-		39	1	3880	2	Y	-0-							20
WHITTINGTON																				
WELL #: 9																				
RRCID -> 205541																				
COMPL. DATE 08/20/2004																				
TOTAL DEPTH 13071																				
PERF.12598 - 12892																				
03	4259 X	4259	-0-	-	-0-	-0-		42	1	4217	2	Y	-0-							-0-
04	3920 X	3920	-0-	-	-0-	-0-		39	1	3881	2	Y	-0-							-0-
05	4010 X	4010	-0-	-	-0-	-0-		40	1	3970	2	Y	-0-							-0-
06	4110 X	3752	-0-	-	-358	-0-		37	1	3715	2	Y	-0-							-0-
07	4247 X	3363	-0-	-	-884	-0-		33	1	3330	2	Y	-0-							-0-
*08	4372 X	4372	-0-	-	-0-	-0-		43	1	4329	2	Y	-0-							-0-
CLARY																				
WELL #: 8																				
RRCID -> 206507																				
COMPL. DATE 10/26/2004																				
TOTAL DEPTH 12711																				
PERF.12467 - 12540																				
03	2511 N	825	-0-	-	-1686	-0-		8	1	817	2	Y	-0-							12
04	2370 N	1904	-0-	-	-466	-0-		19	1	1885	2	Y	-0-							12
05	2338 N	2338	-0-	-	-0-	-0-		23	1	2315	2	Y	-0-							12
06	2289 N	2289	-0-	-	-0-	-0-		23	1	2266	2	Y	-0-							12
07	2492 N	2492	-0-	-	-0-	-0-		25	1	2467	2	Y	-0-							12
*08	2325 N	2073	-0-	-	-252	-0-		21	1	2052	2	Y	-0-							12
WHITE, H. E.																				
WELL #: 9																				
RRCID -> 207030																				
COMPL. DATE 12/09/2004																				
TOTAL DEPTH 13060																				
PERF.12473 - 12817																				
03	4805 X	4247	-0-	-	-558	-0-		42	1	4205	2	Y	-0-							-0-
04	4440 X	3945	-0-	-	-495	-0-		39	1	3906	2	Y	-0-							-0-
05	4557 X	3814	-0-	-	-743	-0-		38	1	3776	2	Y	-0-							-0-
06	4290 X	3904	-0-	-	-386	-0-		39	1	3865	2	Y	-0-							-0-
07	4433 X	3756	-0-	-	-677	-0-		37	1	3719	2	Y	-0-							-0-
*08	4325 X	4325	-0-	-	-0-	-0-		43	1	4282	2	Y	-0-							-0-
ENGLISH																				
WELL #: 18																				
RRCID -> 207179																				
COMPL. DATE 09/22/2004																				
TOTAL DEPTH 12725																				
PERF.12218 - 12547																				
03	3131 X	2922	-0-	-	-209	-0-		29	1	2893	2	Y	-0-							55
04	3090 X	2755	-0-	-	-335	-0-		27	1	2728	2	Y	-0-							55
05	3193 X	2788	-0-	-	-405	-0-		28	1	2760	2	Y	-0-							55
06	3090 X	2455	-0-	-	-635	-0-		24	1	2431	2	Y	-0-							55
07	3100 X	2709	-0-	-	-391	-0-		27	1	2682	2	Y	-0-							55
*08	2914 X	2340	-0-	-	-574	-0-		23	1	2317	2	Y	-0-							55
LONG "A"																				
WELL #: 2																				
RRCID -> 207254																				
COMPL. DATE 11/06/2004																				
TOTAL DEPTH 13110																				
PERF.12582 - 12892																				
03	5651 X	5651	-0-	-	-0-	-0-		56	1	5595	2	N	-0-							-0-
04	5446 X	5446	-0-	-	-0-	-0-		54	1	5392	2	N	-0-							-0-
05	5146 X	4850	-0-	-	-296	-0-		48	1	4802	2	N	-0-							-0-
06	5460 X	4488	-0-	-	-972	-0-		44	1	4444	2	N	-0-							-0-
07	5642 X	4673	-0-	-	-969	-0-		46	1	4627	2	N	-0-							-0-
*08	5642 X	4231	-0-	-	-1411	-0-		42	1	4189	2	N	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																		
MOORE, ALMA																		
WELL #: 16																		
RRCID -> 209008																		
COMPL. DATE 11/03/2004																		
TOTAL DEPTH 12730													PERF.12228 - 12575					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	-0-		2	1	201	2	Y	-0-	-0-				13
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-		1	1	123	2	Y	-0-	-0-				13
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	-0-		2	1	197	2	Y	-0-	-0-				13
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	-0-		2	1	158	2	Y	-0-	-0-				13
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	140	2	Y	-0-	-0-				13
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	233	2	Y	-0-	-0-	116			13
									128	9								
HARTLEY																		
WELL #: 10																		
RRCID -> 210448																		
COMPL. DATE 03/30/2005																		
TOTAL DEPTH 12885													PERF.12444 - 12695					
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	2355	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	1920 N	1785	-0-	-135	-0-	-0-		18	1	1767	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	2356 N	1592	-0-	-764	-0-	-0-		16	1	1576	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	2781	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	2683	2	Y	-0-	-0-				-0-
*08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	2143	2	Y	-0-	-0-				-0-
WHITE, H. E.																		
WELL #: 10																		
RRCID -> 210501																		
COMPL. DATE 01/07/2005																		
TOTAL DEPTH 12947													PERF.12484 - 12648					
03	2914 X	2697	-0-	-217	-0-	-0-		27	1	2670	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	2852	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	-0-		25	1	2452	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	2640 X	1958	-0-	-682	-0-	-0-		19	1	1939	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	2976 X	2638	-0-	-338	-0-	-0-		26	1	2612	2	Y	-0-	-0-				-0-
*08	2976 X	2661	-0-	-315	-0-	-0-		26	1	2635	2	Y	-0-	-0-				-0-
WHITE, H. E.																		
WELL #: 11																		
RRCID -> 210502																		
COMPL. DATE 02/10/2005																		
TOTAL DEPTH 12995													PERF.12586 - 12843					
03	4712 X	3165	-0-	-1547	-0-	-0-		31	1	3134	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	4560 X	3570	-0-	-990	-0-	-0-		35	1	3535	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	5094	2	Y	-0-	-0-				-0-
06	4320 X	2813	-0-	-1507	-0-	-0-		28	1	2785	2	Y	-0-	-0-				-0-
07	4371 X	4007	-0-	-364	-0-	-0-		40	1	3967	2	Y	-0-	-0-				-0-
*08	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	5930	2	Y	-0-	-0-				-0-
ENGLISH																		
WELL #: 21																		
RRCID -> 210733																		
COMPL. DATE 01/18/2005																		
TOTAL DEPTH 12820													PERF.11906 - 12680					
03	4154 X	4147	-0-	-7	-0-	-0-		41	1	4106	2	Y	-0-	-0-				2
04	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	7152	2	Y	-0-	-0-				2
05	3844 X	3755	-0-	-89	-0-	-0-		37	1	3718	2	Y	-0-	-0-				2
06	4020 X	3437	-0-	-583	-0-	-0-		34	1	3403	2	Y	-0-	-0-				2
07	6355 X	3665	-0-	-2690	-0-	-0-		36	1	3629	2	Y	-0-	-0-				2
*08	6789 X	3782	-0-	-3007	-0-	-0-		37	1	3745	2	Y	-0-	-0-				2
ENGLISH																		
WELL #: 20																		
RRCID -> 210735																		
COMPL. DATE 03/02/2005																		
TOTAL DEPTH 12840													PERF.11989 - 12748					
03	3968 X	3675	-0-	-293	-0-	-0-		36	1	3639	2	Y	-0-	-0-				3
04	3840 X	3517	-0-	-323	-0-	-0-		35	1	3482	2	Y	-0-	-0-				3
05	4123 X	3884	-0-	-239	-0-	-0-		38	1	3846	2	Y	-0-	-0-				3
06	3990 X	3448	-0-	-542	-0-	-0-		34	1	3414	2	Y	-0-	-0-				3
07	4123 X	3158	-0-	-965	-0-	-0-		31	1	3127	2	Y	-0-	-0-				3
*08	3875 X	3850	-0-	-25	-0-	-0-		38	1	3812	2	Y	-0-	-0-				3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP																		
HARTLEY																		
WELL #: 11																		
RRCID -> 212097																		
COMPL. DATE 04/07/2005																		
TOTAL DEPTH 12921																		
PERF.12449 - 12737																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	3069 X	2195	-0-	-874	-0-	-0-		22	1	2173	2	Y	-0-					5
04	3120 X	2184	-0-	-936	-0-	-0-		22	1	2162	2	Y	-0-					5
05	3224 X	2583	-0-	-641	-0-	-0-		26	1	2557	2	Y	-0-					5
06	3120 X	2805	-0-	-315	-0-	-0-		28	1	2777	2	Y	-0-					5
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	3190	2	Y	-0-					5
*08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	2589	2	Y	-0-					5

HARTLEY																		
WELL #: 12H																		
RRCID -> 218429																		
COMPL. DATE 02/22/2006																		
TOTAL DEPTH 12473																		
PERF.12674 - 14284																		
03	5363 X	4374	-0-	-989	-0-	-0-		43	1	4331	2	N	-0-					21
04	4710 X	3292	-0-	-1418	-0-	-0-		33	1	3259	2	N	-0-					21
05	4867 X	1386	-0-	-3481	-0-	-0-		14	1	1372	2	N	-0-					21
06	4650 X	882	-0-	-3768	-0-	-0-		9	1	873	2	N	-0-					21
07	4712 X	1044	-0-	-3668	-0-	-0-		10	1	1034	2	N	-0-					21
*08	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	8325	2	N	-0-					21

CLARY																		
WELL #: 10																		
RRCID -> 230182																		
COMPL. DATE 05/18/2007																		
TOTAL DEPTH 12694																		
PERF.12132 - 12588																		
03	7750 X	6619	-0-	-1131	-0-	-0-		66	1	6553	2	Y	-0-					16
04	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	8078	2	Y	-0-					16
05	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	10760	2	Y	-0-					16
06	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	7514	2	Y	-0-					16
07	8432 X	6256	-0-	-2176	-0-	-0-		62	1	6194	2	Y	-0-					16
*08	10881 X	8607	-0-	-2274	-0-	-0-		85	1	8522	2	Y	-0-					16

WHITE, H. E.																		
WELL #: 13																		
RRCID -> 230192																		
COMPL. DATE 04/12/2007																		
TOTAL DEPTH 13150																		
PERF.12652 - 12930																		
03	2542 X	2151	-0-	-391	-0-	-0-		21	1	2130	2	Y	-0-					64
04	2370 X	2084	-0-	-286	-0-	-0-		21	1	2063	2	Y	-0-					64
05	2294 X	2175	-0-	-119	-0-	-0-		22	1	2153	2	Y	-0-					64
06	2220 X	2005	-0-	-215	-0-	-0-		20	1	1985	2	Y	-0-					64
07	2294 X	2030	-0-	-264	-0-	-0-		20	1	2010	2	Y	-0-					64
*08	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	2860	2	Y	-0-	2				64

LINN OPERATING, INC.														501545				
IVY, PHILIP GAS UNIT														WELL #: 1				
RRCID -> 117580														COMPL. DATE 01/13/1985				
TOTAL DEPTH 12505														PERF.11966 - 12369				
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	242	2	N	-0-					-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-		19	1	250	2	N	-0-					-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	264	2	N	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	244	2	N	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	266	2	N	-0-					-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	270	2	N	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 152540																		
COMPL. DATE 11/16/1994																		
TOTAL DEPTH 12850																		
PERF.12551 - 12634																		
03	682 N	250	-0-	-432	-0-	-0-		10	1	240	2	N	-0-					-0-
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	-0-		10	1	241	2	N	-0-					-0-
05	310 N	251	-0-	-59	-0-	-0-		10	1	241	2	N	-0-					-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-		9	1	212	2	N	-0-					-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	-0-		8	1	183	2	N	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	-0-		9	1	217	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545															
MCILVEEN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 155987			COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		186 N	156	-0-		-30	-0-		6 1	150	2	N	-0-					-0-
04		180 N	142	-0-		-38	-0-		6 1	136	2	N	-0-					-0-
05		186 N	168	-0-		-18	-0-		7 1	161	2	N	-0-					-0-
06		159 N	159	-0-		-0-	-0-		7 1	152	2	N	-0-					-0-
07		155 N	148	-0-		-7	-0-		6 1	142	2	N	-0-					-0-
*08		170 N	170	-0-		-0-	-0-		7 1	163	2	N	-0-					-0-
AYCOCK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 156081			COMPL. DATE 08/21/1995			TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748						
03		3100 N	6461	-0-		3361	3361	264	1	6197	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	5575	-0-		2575	5936	228	1	5347	2	N	-0-					-0-
05		3100 N	4377	-0-		1277	7213	181	1	4196	2	N	-0-					-0-
06		11128 X	3915	-0-		-7213	-0-	167	1	3748	2	N	-0-					-0-
07		3488 X	3488	-0-		-0-	-0-	146	1	3342	2	N	-0-					-0-
*08		3539 X	3539	-0-		-0-	-0-	147	1	3392	2	N	-0-					-0-
STRADFORD GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 156338			COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565						
03		2232 N	1907	-0-		-325	-0-	78	1	1829	2	N	-0-					-0-
04		2754 N	2754	-0-		-0-	-0-	113	1	2641	2	N	-0-					-0-
05		2291 N	2291	-0-		-0-	-0-	95	1	2196	2	N	-0-					-0-
06		1891 N	1891	-0-		-0-	-0-	81	1	1810	2	N	-0-					-0-
07		2852 N	1387	-0-		-1465	-0-	58	1	1329	2	N	-0-					-0-
08		2294 N	1921	-0-		-373	-0-	80	1	1841	2	N	-0-					-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 171845			COMPL. DATE 08/25/1998			TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294						
03		2935 X	2935	-0-		-0-	-0-	191	1	2744	2	N	-0-					-0-
04		3113 X	3113	-0-		-0-	-0-	215	1	2898	2	N	-0-					-0-
05		3175 X	3175	-0-		-0-	-0-	204	1	2971	2	N	-0-					-0-
06		2704 X	2704	-0-		-0-	-0-	162	1	2542	2	N	-0-					-0-
07		3015 X	3015	-0-		-0-	-0-	193	1	2822	2	N	-0-					-0-
*08		3023 X	3023	-0-		-0-	-0-	198	1	2825	2	N	-0-					-0-
IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #: 1			RRCID -> 173076			COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764						
03		806 N	770	-0-		-36	-0-	50	1	720	2	N	-0-					-0-
04		804 N	804	-0-		-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
05		837 N	823	-0-		-14	-0-	53	1	770	2	N	-0-					-0-
06		809 N	809	-0-		-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					-0-
07		857 N	857	-0-		-0-	-0-	55	1	802	2	N	-0-					-0-
*08		944 N	944	-0-		-0-	-0-	62	1	882	2	N	-0-					-0-
HILL "G"			WELL #: 1			RRCID -> 179038			COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132						
03	DLQ	G-10	2973	-0-		2973	5570	193	1	2780	2	N	-0-					-0-
04		8703 X	3133	-0-		-5570	-0-	216	1	2917	2	N	-0-					-0-
05		3298 X	3298	-0-		-0-	-0-	212	1	3086	2	N	-0-					-0-
06		3159 X	3159	-0-		-0-	-0-	189	1	2970	2	N	-0-					-0-
07		3302 X	3302	-0-		-0-	-0-	211	1	3091	2	N	-0-					-0-
08		3286 X	2562	-0-		-724	-0-	168	1	2394	2	N	-0-					-0-
IVY "B" GAS UNIT 1			WELL #: 2			RRCID -> 179604			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059						
03	DLQ	G-10	3808	-0-		3808	8686	248	1	3560	2	N	-0-					-0-
04		12254 X	3568	-0-		-8686	-0-	246	1	3322	2	N	-0-					-0-
05		3473 X	3473	-0-		-0-	-0-	223	1	3250	2	N	-0-					-0-
06		5220 X	3439	-0-		-1781	-0-	206	1	3233	2	N	-0-					-0-
07		5394 X	3539	-0-		-1855	-0-	226	1	3313	2	N	-0-					-0-
*08		3514 X	3514	-0-		-0-	-0-	230	1	3284	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) LINN OPERATING, INC. PHILIP IVY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 501545 WELL #: 3													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 180332													COMPL. DATE 09/22/2000				TOTAL DEPTH 12375				PERF.12029 - 12168											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE												
03		248 N	214	-0-	-0-	-34	-0-	14	1	200	2	N	-0-							-0-												
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-							-0-												
05		3100 N	4239	-0-	-0-	1139	1139	272	1	3967	2	N	-0-							-0-												
06		3000 N	3845	-0-	-0-	845	1984	230	1	3615	2	N	-0-							-0-												
07		3100 N	3381	-0-	-0-	281	2265	216	1	3165	2	N	-0-							-0-												
*08		5194 X	2929	-0-	-0-	-2265	-0-	192	1	2737	2	N	-0-							-0-												
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 4				RRCID -> 181948				COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 12414				PERF.12302 - 12230			
03	DLQ	G-10	2165	-0-	-0-	2165	5210	141	1	2024	2	N	-0-							-0-												
04		7516 X	2306	-0-	-0-	-5210	-0-	159	1	2147	2	N	-0-							-0-												
05		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2221	2	N	-0-							-0-												
06		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	3658	2	N	-0-							-0-												
07		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	4672	2	N	-0-							-0-												
*08		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	3105	2	N	-0-							-0-												
IVY "B" GAS UNIT 1													WELL #: 3				RRCID -> 184028				COMPL. DATE 06/20/2001				TOTAL DEPTH 12200				PERF.11902 - 12097			
03		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	3834	2	N	-0-							-0-												
04		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2531	2	N	-0-							-0-												
05		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2240	2	N	-0-							-0-												
06		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2143	2	N	-0-							-0-												
07		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	2248	2	N	-0-							-0-												
*08		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2363	2	N	-0-							-0-												
STRADFORD GAS UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 185177				COMPL. DATE 08/15/2001				TOTAL DEPTH 12741				PERF.12478 - 12663			
03		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	4152	2	N	-0-							-0-												
04		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2474	2	N	-0-							-0-												
05		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	4127	2	N	-0-							-0-												
06		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3316	2	N	-0-							-0-												
07		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	3464	2	N	-0-							-0-												
*08		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3418	2	N	-0-							-0-												
IVY "B" GAS UNIT 1													WELL #: 4				RRCID -> 193358				COMPL. DATE 01/20/2003				TOTAL DEPTH 12275				PERF.11592 - 12152			
03		3100 N	3676	-0-	-0-	576	1989	239	1	3437	2	N	-0-							-0-												
04		3000 N	3442	-0-	-0-	442	2431	238	1	3204	2	N	-0-							-0-												
05		5958 X	3527	-0-	-0-	-2431	-0-	227	1	3300	2	N	-0-							-0-												
06		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	2912	2	N	-0-							-0-												
07		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2736	2	N	-0-							-0-												
*08		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3103	2	N	-0-							-0-												
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 5				RRCID -> 199838				COMPL. DATE 08/25/2003				TOTAL DEPTH 12446				PERF.12308 - 12351			
03		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2839	2	N	-0-							-0-												
04		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2608	2	N	-0-							-0-												
05		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2361	2	N	-0-							-0-												
06		2880 N	2388	-0-	-0-	-492	-0-	143	1	2245	2	N	-0-							-0-												
07		2883 N	2573	-0-	-0-	-310	-0-	164	1	2409	2	N	-0-							-0-												
*08		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2473	2	N	-0-							-0-												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY				525380											
UTLEY #1				WELL #:		1		RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12313 - 12426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	992 N	895	-0-	-97	-0-	76 1	818 2	N	1	1	8		64		
04	930 N	834	-0-	-96	-0-	73 1	760 2	N	1	1	8		64		
05	930 N	850	-0-	-80	-0-	75 1	775 2	N	-0-				64		
06	870 N	817	-0-	-53	-0-	73 1	744 2	N	-0-				64		
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	76 1	755 2	N	-0-				64		
*08	837 N	782	-0-	-55	-0-	72 1	709 2	N	1	1	8		64		

UTLEY -A-				WELL #:		1		RRCID -> 080150		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 7998 - 8015	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-				-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-				-0-		

AYCOCK "1"				WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240	
03	2728 N	2462	-0-	-266	-0-	210 1	2252 2	N	-0-				8		
04	2520 N	2416	-0-	-104	-0-	212 1	2204 2	N	-0-				8		
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	220 1	2302 2	N	-0-				8		
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	218 1	2244 2	N	-0-				8		
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	236 1	2385 2	N	-0-				8		
*08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	233 1	2324 2	N	-0-				8		

UTLEY "C"				WELL #:		1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12324 - 12415	
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	498 1	1510 2	N	-0-				5		
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	532 1	1952 2	N	1				6		
						1 9									
05	2387 N	2101	-0-	-286	-0-	509 1	1591 2	N	1				7		
						1 9									
06	1950 N	1375	-0-	-575	-0-	436 1	938 2	N	1				8		
						1 9									
07	2573 N	574	-0-	-1999	-0-	370 1	203 2	N	1				9		
						1 9									
*08	2108 N	1234	-0-	-874	-0-	436 1	798 2	N	-0-				9		

MIDDLETON "E"				WELL #:		1		RRCID -> 106291		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12331 - 12432	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

AYCOCK #1				WELL #:		2		RRCID -> 106643		COMPL. DATE 07/14/1983		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12262 - 12452	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24		
06	0 N	-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		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380										
UTLEY "H"		WELL #:		1		RRCID -> 108643		COMPL. DATE 09/30/1983		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-		14 1	140	2	N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31	-0-		8 1	81	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL "G"		WELL #:		1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546				
03	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	192	1	2054	2	Y	-0-			46
04	1560 X	1394	-0-	-166	-0-	122	1	1272	2	Y	-0-			46
05	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	231	1	2418	2	Y	-0-			46
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	232	1	2383	2	Y	-0-			46
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	267	1	2681	2	Y	-0-			46
*08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	271	1	2681	2	Y	-0-			46

UTLEY #1		WELL #:		2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448				
03	8091 X	7207	-0-	-884	-0-	615 18 9	1	6574	2	N	16	8 8		64
04	7650 X	6463	-0-	-1187	-0-	565 9 9	1	5889	2	N	8	8 8		64
05	7905 X	7061	-0-	-844	-0-	616 2 9	1	6443	2	N	2			66
06	7560 X	7025	-0-	-535	-0-	623 2 9	1	6400	2	N	2			68
07	7471 X	7343	-0-	-128	-0-	664 3 9	1	6676	2	N	3			71
*08	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	664 6 9	1	6568	2	N	5	5 8		71

BASS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 112868		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473				
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-			5
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-			5
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-			5
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			N	-0-			5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			5
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			5

UTLEY "A"		WELL #:		2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTLEY "C"		WELL #:		2		RRCID -> 136133		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430								
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568								
03	3162 X	2641	-0-	-521	-0-	227	1	2414	2	N	-0-					20
04	3060 X	2466	-0-	-594	-0-	215	1	2249	2	N	-0-					22
						2	9									
05	3162 X	1135	-0-	-2027	-0-	98	1	1037	2	N	-0-					22
06	3060 X	740	-0-	-2320	-0-	66	1	673	2	N	-0-					23
						1	9									
07	3162 X	246	-0-	-2916	-0-	23	1	223	2	N	-0-					23
*08	2635 X	329	-0-	-2306	-0-	29	1	300	2	N	-0-					23
DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210								
03	3348 X	2979	-0-	-369	-0-	254	1	2725	2	N	-0-					53
04	3240 X	1691	-0-	-1549	-0-	148	1	1543	2	N	-0-					53
05	3348 X	1888	-0-	-1460	-0-	164	1	1711	2	N	-0-					65
						13	9									
06	3030 X	2432	-0-	-598	-0-	215	1	2217	2	N	-0-					65
07	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	233	1	2351	2	N	-0-					65
*08	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	274	1	2706	2	N	-0-					65
UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545								
03	3007 X	2714	-0-	-293	-0-	233	1	2481	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	2562	-0-	-288	-0-	224	1	2338	2	N	-0-					-0-
05	2914 X	2580	-0-	-334	-0-	225	1	2355	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	2530	-0-	-140	-0-	224	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	250	1	2519	2	N	-0-					-0-
*08	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	242	1	2406	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493								
03	3534 X	3001	-0-	-533	-0-	257	1	2744	2	N	-0-					72
04	3420 X	2936	-0-	-484	-0-	256	1	2680	2	N	-0-					72
05	3534 X	3015	-0-	-519	-0-	262	1	2753	2	N	-0-					72
06	3420 X	3037	-0-	-383	-0-	270	1	2767	2	N	-0-					72
07	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	279	1	2804	2	N	-0-					72
*08	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	285	1	2825	2	N	-0-					72
DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
MARATHON OIL COMPANY														
UTLEY "C"														
WELL #: 5														
RRCID -> 179306														
COMPL. DATE 05/13/2000														
TOTAL DEPTH 12693													PERF.12442 - 12546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
03	1780 N	1710	-0-	-70	-0-		146	1	1564	2	N	-0-		-0-
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		165	1	1716	2	N	-0-		-0-
05	2976 X	1617	-0-	-1359	-0-		141	1	1476	2	N	-0-		-0-
06	2880 X	1539	-0-	-1341	-0-		137	1	1402	2	N	-0-		-0-
07	2976 X	1526	-0-	-1450	-0-		137	1	1389	2	N	-0-		-0-
*08	1953 X	721	-0-	-1232	-0-		67	1	654	2	N	-0-		-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 6														
RRCID -> 179307														
COMPL. DATE 06/24/2000														
TOTAL DEPTH 12650													PERF.12402 - 12452	
03	930 N	906	-0-	-24	-0-		78	1	828	2	N	-0-		-0-
04	960 N	788	-0-	-172	-0-		70	1	718	2	N	-0-		-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-		78	1	808	2	N	-0-		-0-
06	870 N	653	-0-	-217	-0-		58	1	595	2	N	-0-		-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-		84	1	840	2	N	-0-		-0-
*08	899 N	770	-0-	-129	-0-		70	1	700	2	N	-0-		-0-
UTLEY #1														
WELL #: 3														
RRCID -> 179333														
COMPL. DATE 08/02/2000														
TOTAL DEPTH 12574													PERF.12308 - 12412	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BASS "A"														
WELL #: 3														
RRCID -> 182176														
COMPL. DATE 02/03/2001														
TOTAL DEPTH 12710													PERF.12476 - 12600	
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-		119	1	1274	2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1331	-0-	-79	-0-		116	1	1215	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1385	-0-	-72	-0-		121	1	1264	2	N	-0-		-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		122	1	1259	2	N	-0-		-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		192	1	1942	2	N	-0-		-0-
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		163	1	1611	2	N	-0-		-0-
UTLEY #1														
WELL #: 4														
RRCID -> 182586														
COMPL. DATE 03/31/2001														
TOTAL DEPTH 12625													PERF.12350 - 12450	
03	2821 X	2340	-0-	-481	-0-		201	1	2137	2	N	2		73
							2	9						
04	2610 X	1458	-0-	-1152	-0-		128	1	1330	2	N	-0-		73
05	2542 X	1664	-0-	-878	-0-		144	1	1519	2	N	1		74
							1	9						
06	2460 X	974	-0-	-1486	-0-		87	1	886	2	N	1		75
							1	9						
07	2449 X	966	-0-	-1483	-0-		87	1	879	2	N	-0-		75
*08	1674 N	1634	-0-	-40	-0-		149	1	1485	2	N	-0-		75
UTLEY "C"														
WELL #: 7X														
RRCID -> 183911														
COMPL. DATE 06/10/2001														
TOTAL DEPTH 12567													PERF.12375 - 12435	
03	7347 X	7238	-0-	-109	-0-		620	1	6617	2	N	1		35
							1	9						
04	7110 X	6942	-0-	-168	-0-		608	1	6334	2	N	-0-		35
05	7440 X	7257	-0-	-183	-0-		633	1	6624	2	N	-0-		35
06	7200 X	6891	-0-	-309	-0-		611	1	6278	2	N	2		37
							2	9						
07	7440 X	7072	-0-	-368	-0-		640	1	6432	2	N	-0-		37
*08	7254 X	7047	-0-	-207	-0-		646	1	6401	2	N	-0-		37

PAGE: 1091

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY #1			//CONT.// //CONT.// WELL #:		88576 304 525380 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 184773		CAPACITY COMPL. DATE 07/25/2001					CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
MIDDLETON "E"					WELL #:	2	RRCID -> 185857	COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071							
03	4526 X	4331	-0-	-195	-0-	370 6	1 9	3955	2	N		5	5	8				52
04	4320 X	4127	-0-	-193	-0-	361 6	1 9	3760	2	N		5	5	8				52
05	4464 X	4287	-0-	-177	-0-	374 6	1 9	3913	2	N	-0-	1						52
06	4260 X	4213	-0-	-47	-0-	375 1	1 9	3837	2	N		1						53
07	4402 X	4334	-0-	-68	-0-	393 1	1 9	3940	2	N		1						54
*08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	411 3	1 9	4074	2	N		3	3	8				54
MIDDLETON "E"					WELL #:	3	RRCID -> 185979	COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109							
03	3162 X	2672	-0-	-490	-0-	228 3	1 9	2441	2	N		3	3	8				30
04	3060 X	2638	-0-	-422	-0-	230 3	1 9	2405	2	N		3	3	8				30
05	3162 X	2581	-0-	-581	-0-	225 1	1	2356	2	N	-0-							30
06	2970 X	2837	-0-	-133	-0-	253 1	1	2584	2	N	-0-							30
07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	311 2	1 9	3119	2	N		2						32
*08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	273 2	1 9	2702	2	N		2	2	8				32
UTLEY "A"					WELL #:	4	RRCID -> 187176	COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428							
03	3069 X	2906	-0-	-163	-0-	248 13	1 9	2645	2	N		12	3	8				55
04	2970 X	2783	-0-	-187	-0-	244 7	1 9	2532	2	N		6	3	8				58
05	3038 X	2935	-0-	-103	-0-	256 8	1 9	2671	2	N		7						65
06	2940 X	2851	-0-	-89	-0-	253 9	1 9	2589	2	N		8						73
07	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	265 3	1 9	2673	2	N		3						76
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	271 7	1 9	2695	2	N		6	2	8				80

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY															
DANIEL "G"															
WELL #: 4															
RRCID -> 187304															
COMPL. DATE 01/04/2002															
TOTAL DEPTH 12690												PERF.12446 - 12554			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2511 N	2457	-0-	-54	-0-	210	1	2247	2	N	-0-				11
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	207	1	2159	2	N	-0-				11
05	2635 N	2413	-0-	-222	-0-	210	1	2203	2	N	-0-				11
06	2370 N	2288	-0-	-82	-0-	203	1	2084	2	N	1				12
						1	9								
07	2449 N	2363	-0-	-86	-0-	213	1	2150	2	N	-0-				12
*08	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	219	1	2168	2	N	-0-				12
UTLEY #1															
WELL #: 6															
RRCID -> 189404															
COMPL. DATE 05/12/2002															
TOTAL DEPTH 12560												PERF.12290 - 12400			
03	4402 X	4080	-0-	-322	-0-	347	1	3709	2	N	22	4	8		136
						24	9								
04	4260 X	3824	-0-	-436	-0-	334	1	3484	2	N	5	4	8		137
						6	9								
05	4340 X	3982	-0-	-358	-0-	348	1	3626	2	N	7				144
						8	9								
06	4200 X	4016	-0-	-184	-0-	355	1	3654	2	N	6				150
						7	9								
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	387	1	3892	2	N	5				155
						6	9								
*08	4092 X	4004	-0-	-88	-0-	367	1	3631	2	N	5	3	8		157
						6	9								
UTLEY #1															
WELL #: 7															
RRCID -> 189405															
COMPL. DATE 05/30/2002															
TOTAL DEPTH 12525												PERF.12285 - 12425			
03	3782 X	1402	-0-	-2380	-0-	120	1	1279	2	N	3	3	8		45
						3	9								
04	3660 X	2509	-0-	-1151	-0-	219	1	2288	2	N	2	2	8		45
						2	9								
05	2976 X	2410	-0-	-566	-0-	210	1	2200	2	N	-0-				45
06	2760 X	2525	-0-	-235	-0-	224	1	2294	2	N	6				51
						7	9								
07	2604 X	2375	-0-	-229	-0-	215	1	2159	2	N	1				52
						1	9								
*08	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	242	1	2404	2	N	2	2	8		52
						2	9								
BASS "A"															
WELL #: 4															
RRCID -> 189445															
COMPL. DATE 05/12/2002															
TOTAL DEPTH 12625												PERF.12390 - 12500			
03	3720 X	3393	-0-	-327	-0-	291	1	3102	2	N	-0-				12
04	3600 X	3065	-0-	-535	-0-	268	1	2797	2	N	-0-				12
05	3720 X	3162	-0-	-558	-0-	276	1	2886	2	N	-0-				12
06	3270 X	3127	-0-	-143	-0-	277	1	2849	2	N	1				13
						1	9								
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	311	1	3127	2	N	-0-				13
*08	3379 X	3352	-0-	-27	-0-	307	1	3045	2	N	-0-				13
UTLEY "C"															
WELL #: 10															
RRCID -> 190083															
COMPL. DATE 03/13/2009															
TOTAL DEPTH 12650												PERF.11901 - 12065			
03	3937 X	3691	-0-	-246	-0-	315	1	3376	2	N	-0-				35
04	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	308	1	3212	2	N	-0-				35
05	3906 X	3694	-0-	-212	-0-	322	1	3372	2	N	-0-				35
06	3720 X	3533	-0-	-187	-0-	314	1	3219	2	N	-0-				35
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	338	1	3409	2	N	5				40
						6	9								
*08	3689 X	1386	-0-	-2303	-0-	128	1	1258	2	N	-0-				40

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY #1				//CONT.// 88576 304 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				//CONT.// 525380		RRCID -> 191248	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL	DEPTH 12550	PERF.11870	-	12056					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3224 X	2585	-0-	-639	-0-		221 10 9	2354 2	2	N		9	3	8			74
04	3060 X	1991	-0-	-1069	-0-		174 1 6 9	1811 2	2	N		5	3	8			76
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-		279 1 8 9	2910 2	2	N		7					83
06	2820 X	2151	-0-	-669	-0-		192 1	1959 2	2	N		-0-					83
07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		317 1 4 9	3192 2	2	N		4					87
*08	3193 X	2921	-0-	-272	-0-		268 1 3 9	2650 2	2	N		3	2	8			88

BASS "A"				WELL #: 5	RRCID -> 192384	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL	DEPTH 12653	PERF.12078	-	12190						
03	1829 X	1433	-0-	-396	-0-		123 1	1310 2	2	N		-0-					56
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		131 1	1363 2	2	N		-0-					56
05	1736 N	857	-0-	-879	-0-		75 1	782 2	2	N		-0-					56
06	1380 N	927	-0-	-453	-0-		81 1 14 9	832 2	2	N		13					69
07	1550 N	1245	-0-	-305	-0-		113 1	1132 2	2	N		-0-					69
*08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		127 1	1256 2	2	N		-0-					69

UTLEY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 192459	COMPL. DATE 10/17/2002	TOTAL	DEPTH 12512	PERF.12290	-	12370						
03	5301 X	4073	-0-	-1228	-0-		347 1 22 9	3704 2	2	N		20	5	8			155
04	5010 X	4263	-0-	-747	-0-		372 1 20 9	3871 2	2	N		18	5	8			168
05	5177 X	2804	-0-	-2373	-0-		244 1 11 9	2549 2	2	N		10					178
06	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-		453 1 12 9	4654 2	2	N		11	158	1			31
07	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-		402 1 15 9	4056 2	2	N		14					45
*08	4402 X	3141	-0-	-1261	-0-		288 1 3 9	2850 2	2	N		3	3	8			45

UTLEY #1				WELL #: 10	RRCID -> 192533	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL	DEPTH 12487	PERF.12306	-	12346						
03	5301 X	4917	-0-	-384	-0-		420 1 8 9	4489 2	2	N		7	5	8			25
04	5010 X	4224	-0-	-786	-0-		367 1 26 9	3831 2	2	N		24	5	8			44
05	5177 X	4370	-0-	-807	-0-		377 1 52 9	3941 2	2	N		47					91
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-		456 1 1 9	4684 2	2	N		1					92
07	5084 X	5063	-0-	-21	-0-		457 1 1 9	4605 2	2	N		1					93
*08	4929 X	4921	-0-	-8	-0-		451 1 3 9	4467 2	2	N		3	3	8			93

AYCOCK "1"				WELL #: 3	RRCID -> 193526	COMPL. DATE 01/23/2003	TOTAL	DEPTH 12470	PERF.11966	-	12028						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY															
UTLEY #1															
WELL #: 9															
RRCID -> 194147															
COMPL. DATE 02/14/2003															
TOTAL DEPTH 12610															
PERF.12330 - 12430															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	713 N	457	-0-	-256	-0-	38	1	419	2	N	-0-				68
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	55	1	584	2	N	-0-				68
05	682 N	348	-0-	-334	-0-	31	1	317	2	N	-0-				68
06	450 N	323	-0-	-127	-0-	29	1	293	2	N	1				69
						1	9								
07	651 N	304	-0-	-347	-0-	27	1	276	2	N	1				70
						1	9								
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	N	-0-				70
						6	9								
UTLEY #1															
WELL #: 11															
RRCID -> 194211															
COMPL. DATE 08/11/2008															
TOTAL DEPTH 12575															
PERF.11852 - 11996															
03	7130 X	6968	-0-	-162	-0-	589	1	6287	2	N	84	7	8		142
						92	9								
04	6900 X	6262	-0-	-638	-0-	547	1	5706	2	N	8	8	8		142
						9	9								
05	7130 X	6595	-0-	-535	-0-	576	1	6019	2	N	-0-				142
06	6750 X	6313	-0-	-437	-0-	561	1	5751	2	N	1				143
						1	9								
07	6975 X	6672	-0-	-303	-0-	597	1	6005	2	N	64				207
						70	9								
*08	6975 X	6606	-0-	-369	-0-	605	1	5995	2	N	5	5	8		207
						6	9								
UTLEY "A"															
WELL #: 6															
RRCID -> 196758															
COMPL. DATE 10/06/2008															
TOTAL DEPTH 12620															
PERF.11868 - 12450															
03	5952 X	5408	-0-	-544	-0-	460	1	4913	2	N	32	6	8		91
						35	9								
04	5760 X	5168	-0-	-592	-0-	451	1	4710	2	N	6	6	8		91
						7	9								
05	5952 X	5288	-0-	-664	-0-	461	1	4827	2	N	-0-				91
06	5670 X	5328	-0-	-342	-0-	471	1	4836	2	N	19				110
						21	9								
07	5549 X	5485	-0-	-64	-0-	495	1	4983	2	N	6				116
						7	9								
*08	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	498	1	4948	2	N	4	4	8		116
						4	9								
UTLEY #1															
WELL #: 13															
RRCID -> 197066															
COMPL. DATE 05/15/2003															
TOTAL DEPTH 12727															
PERF.12320 - 12440															
03	3379 X	2002	-0-	-1377	-0-	172	1	1823	2	N	6	3	8		26
						7	9								
04	2010 X	1160	-0-	-850	-0-	102	1	1056	2	N	2	2	8		26
						2	9								
05	2573 X	894	-0-	-1679	-0-	78	1	816	2	N	-0-				26
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	314	1	3218	2	N	6				32
						7	9								
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	285	1	2857	2	N	5				37
						6	9								
*08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	312	1	3104	2	N	2	1	8		38
						2	9								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY #1				//CONT.// 88576 304 525380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
				//CONT.// WELL #:	12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12330	-	12440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	3658 X	2711	-0-	-947	-0-		230	1	2466	2	N	14	3	8			84
04	3540 X	2965	-0-	-575	-0-		259	1	2700	2	N	5	3	8			86
05	3503 X	2791	-0-	-712	-0-		242	1	2542	2	N	6					92
06	3240 X	2913	-0-	-327	-0-		259	1	2651	2	N	3					95
07	3069 X	2869	-0-	-200	-0-		259	1	2603	2	N	6					101
*08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		329	1	3269	2	N	8	2	8			107
							9	9									
UTLEY "C"				WELL #:	12	RRCID ->	197375	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	12693	PERF.12380	-	12490		
03	4588 X	4068	-0-	-520	-0-		347	1	3721	2	N	-0-					8
04	4200 X	3786	-0-	-414	-0-		332	1	3454	2	N	-0-					8
05	4433 X	3764	-0-	-669	-0-		328	1	3436	2	N	-0-					8
06	4290 X	2962	-0-	-1328	-0-		262	1	2700	2	N	-0-					8
07	4433 X	3024	-0-	-1409	-0-		274	1	2750	2	N	-0-					8
*08	4061 X	3168	-0-	-893	-0-		291	1	2877	2	N	-0-					8
UTLEY #1				WELL #:	14	RRCID ->	197676	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL	DEPTH	12739	PERF.12440	-	12500		
03	2077 N	1827	-0-	-250	-0-		157	1	1669	2	N	1					22
04	1740 N	1654	-0-	-86	-0-		145	1	1509	2	N	-0-					22
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-		187	1	1958	2	N	-0-					22
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		163	1	1663	2	N	5					27
07	1705 N	1460	-0-	-245	-0-		131	1	1329	2	N	-0-					27
*08	2139 N	1712	-0-	-427	-0-		157	1	1555	2	N	-0-					27
DANIEL "G"				WELL #:	5	RRCID ->	198450	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.12056	-	12530		
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-		550	1	5870	2	N	-0-					36
04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-		571	1	5957	2	N	-0-					36
05	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-		553	1	5790	2	N	-0-					36
06	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-		542	1	5571	2	N	-0-					36
07	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-		565	1	5690	2	N	-0-					36
*08	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-		653	1	6481	2	N	-0-					36
UTLEY "A"				WELL #:	8	RRCID ->	198981	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL	DEPTH	12640	PERF.11932	-	12420		
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-		245	1	2628	2	N	8	3	8			20
04	3240 X	3218	-0-	-22	-0-		280	1	2923	2	N	14	3	8			31
05	3348 X	2841	-0-	-507	-0-		247	1	2586	2	N	7					38
06	3240 X	2745	-0-	-495	-0-		242	1	2492	2	N	10					48
07	3317 X	2791	-0-	-526	-0-		253	1	2537	2	N	1					49
*08	3317 X	2628	-0-	-689	-0-		241	1	2385	2	N	2	2	8			49
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380								
UTLEY "C"		WELL #: 14		RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1860 X	391	-0-	-1469	-0-	33	1	358	2	8
04	1800 N	306	-0-	-1494	-0-	26	1	280	2	8
05	1085 N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			8
06	390 N	3	-0-	-387	-0-	3	2			8
07	310 N	195	-0-	-115	-0-	18	1	177	2	8
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	8
UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064		
03	2666 X	2417	-0-	-249	-0-	207	1	2210	2	105
04	2580 X	1821	-0-	-759	-0-	160	1	1660	2	106
						1	9			
05	2666 X	1876	-0-	-790	-0-	164	1	1712	2	106
06	2580 X	1239	-0-	-1341	-0-	110	1	1127	2	108
						2	9			
07	1891 N	1270	-0-	-621	-0-	114	1	1155	2	109
						1	9			
*08	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	155	1	1543	2	109
UTLEY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049		
03	7471 X	7107	-0-	-364	-0-	606	1	6478	2	136
						23	9		8 8	
04	7200 X	6587	-0-	-613	-0-	576	1	5992	2	104
						19	9		41 1 8 8	
05	7378 X	6807	-0-	-571	-0-	593	1	6205	2	32
						9	9		80 1	
06	7050 X	6605	-0-	-445	-0-	584	1	6004	2	47
						17	9			
07	7223 X	5147	-0-	-2076	-0-	466	1	4677	2	51
						4	9			
*08	7099 X	7063	-0-	-36	-0-	645	1	6395	2	68
						23	9		4 8	
UTLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450		
03	5053 X	4415	-0-	-638	-0-	376	1	4017	2	193
						22	9		5 8	
04	4890 X	3998	-0-	-892	-0-	349	1	3634	2	202
						15	9		5 8	
05	4960 X	3416	-0-	-1544	-0-	297	1	3106	2	214
						13	9			
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	506	1	5187	2	27
						100	9		278 1	
07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	460	1	4623	2	32
						6	9			
*08	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	439	1	4346	2	38
						10	9		3 8	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380							
UTLEY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.11916 - 12064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD
0									
03	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	181	1	1943	2
						8	9		
04	2100 N	1990	-0-	-110	-0-	174	1	1814	2
						2	9		
05	2201 N	2026	-0-	-175	-0-	176	1	1850	2
06	2070 N	2010	-0-	-60	-0-	177	1	1825	2
						8	9		
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	186	1	1872	2
						2	9		
*08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	192	1	1906	2
						1	9		
UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693	
								PERF.12380 - 12500	
03	4960 X	2749	-0-	-2211	-0-	236	1	2513	2
04	4620 X	2617	-0-	-2003	-0-	230	1	2387	2
05	4898 X	4309	-0-	-589	-0-	377	1	3932	2
06	4740 X	4031	-0-	-709	-0-	358	1	3673	2
07	4898 X	4245	-0-	-653	-0-	384	1	3861	2
*08	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	399	1	3951	2
UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746	
								PERF.12006 - 12140	
03	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	230	1	2460	2
04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	244	1	2542	2
05	2821 X	1085	-0-	-1736	-0-	95	1	990	2
06	2700 X	585	-0-	-2115	-0-	52	1	533	2
07	2883 X	478	-0-	-2405	-0-	44	1	434	2
*08	2883 X	658	-0-	-2225	-0-	61	1	597	2
UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.12390 - 12430	
03	7905 X	4889	-0-	-3016	-0-	417	1	4451	2
						21	9		
04	7650 X	4529	-0-	-3121	-0-	395	1	4117	2
						17	9		
05	6014 X	4034	-0-	-1980	-0-	351	1	3681	2
						2	9		
06	5250 X	4484	-0-	-766	-0-	396	1	4073	2
						15	9		
07	5363 X	4096	-0-	-1267	-0-	370	1	3726	2
*08	4898 X	4089	-0-	-809	-0-	373	1	3706	2
						10	9		
UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707	
								PERF.12390 - 12530	
03	4774 X	4243	-0-	-531	-0-	364	1	3879	2
04	4620 X	3514	-0-	-1106	-0-	308	1	3206	2
05	4309 X	3645	-0-	-664	-0-	319	1	3326	2
06	4110 X	2934	-0-	-1176	-0-	260	1	2674	2
07	4247 X	3419	-0-	-828	-0-	309	1	3110	2
*08	4247 X	3455	-0-	-792	-0-	317	1	3138	2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "A"				//CONT.// 88576 304 525380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: FREESTONE				
				//CONT.// WELL #:	11	RRCID ->	200671	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL	DEPTH	12725	PERF.12380	-	12542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5332 X	4750	-0-	-582	-0-		405	1	4331	2	N	13	5	8		43
04	5160 X	5068	-0-	-92	-0-		14	9	4620	2	N	5	5	8		43
05	5301 X	4261	-0-	-1040	-0-		442	1	3889	2	N	-0-				43
06	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-		6	9	4830	2	N	1				44
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-		372	1	4926	2	N	2				46
*08	5239 X	4905	-0-	-334	-0-		489	1	4453	2	N	3	3	8		46
							2	9								
							3	9								

DANIEL "G"				WELL #:	6	RRCID ->	200850	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.12502	-	12582	
03	2821 X	2606	-0-	-215	-0-		224	1	2382	2	N	-0-				5
04	2730 X	2452	-0-	-278	-0-		215	1	2237	2	N	-0-				5
05	2759 X	2504	-0-	-255	-0-		219	1	2285	2	N	-0-				5
06	2670 X	2342	-0-	-328	-0-		207	1	2135	2	N	-0-				5
07	2759 X	2472	-0-	-287	-0-		224	1	2246	2	N	2				7
*08	2604 X	2443	-0-	-161	-0-		2	9	2219	2	N	-0-				7
							224	1								

UTLEY #1				WELL #:	20	RRCID ->	200865	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL	DEPTH	12640	PERF.12000	-	12348	
03	1922 N	1786	-0-	-136	-0-		152	1	1630	2	N	4	2	8		80
04	1860 N	1826	-0-	-34	-0-		4	9	1657	2	N	8	2	8		86
05	1922 N	1820	-0-	-102	-0-		160	1	1661	2	N	-0-				86
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		9	9	1598	2	N	-0-				86
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		159	1	1713	2	N	9				95
*08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		10	9	1698	2	N	1	66	1	1 8	29
							172	1								
							1	9								

UTLEY #1				WELL #:	15	RRCID ->	200866	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11938	-	11988	
03	1395 N	1330	-0-	-65	-0-		114	1	1215	2	N	1	1	8		25
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		1	9	1172	2	N	1	1	8		25
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		113	1	2237	2	N	-0-				25
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		1	9	1917	2	N	1				26
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		213	1	1509	2	N	-0-				26
*08	2449 N	1727	-0-	-722	-0-		186	1	1568	2	N	1	1	8		26
							1	9								

DANIEL "G"				WELL #:	7	RRCID ->	202840	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL	DEPTH	12678	PERF.12430	-	12500	
03	3317 X	1704	-0-	-1613	-0-		146	1	1558	2	N	-0-				-0-
04	3210 X	1013	-0-	-2197	-0-		88	1	925	2	N	-0-				-0-
05	3317 X	1796	-0-	-1521	-0-		156	1	1640	2	N	-0-				-0-
06	2970 X	1631	-0-	-1339	-0-		145	1	1486	2	N	-0-				-0-
07	2542 X	1690	-0-	-852	-0-		152	1	1538	2	N	-0-				-0-
*08	1798 X	1683	-0-	-115	-0-		154	1	1529	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440					
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
03	5146 X	4825	-0-	-321	-0-	414 2	1 9	4409 2	N	2			68
04	4860 X	4628	-0-	-232	-0-	405 2	1 9	4221 2	N	2			70
05	5022 X	4819	-0-	-203	-0-	420 3	1 9	4399 2	N	-0-			70
06	4860 X	4635	-0-	-225	-0-	410 3	1 9	4222 2	N	3			73
07	5022 X	4762	-0-	-260	-0-	431 3	1 9	4331 2	N	-0-			73
*08	4836 X	4757	-0-	-79	-0-	435 6	1 9	4316 2	N	5			78
MIDDLETON "E"													
		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12004 - 12526			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MIDDLETON "E"													
		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12376 - 12478			
03	2790 X	57	-0-	-2733	-0-	5 2	1 9	50 2	N	2	2 8		125
04	2700 X	2284	-0-	-416	-0-	200 1	2	2084 2	N	-0-			125
05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	259 1	2	2695 2	N	-0-			125
06	2460 X	73	-0-	-2387	-0-	6 1	9	66 2	N	1			126
07	2542 X	1894	-0-	-648	-0-	172 1	1	1722 2	N	-0-			126
*08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	285 1	9	2825 2	N	1	1 8		126
UTLEY "C"													
		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11989 - 12120			
03	5022 X	4536	-0-	-486	-0-	388 1	1	4148 2	N	-0-			-0-
04	4860 X	4358	-0-	-502	-0-	381 1	1	3977 2	N	-0-			-0-
05	5022 X	4378	-0-	-644	-0-	383 1	1	3995 2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4152	-0-	-438	-0-	369 1	1	3783 2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4032	-0-	-711	-0-	364 1	1	3668 2	N	-0-			-0-
*08	4526 X	2047	-0-	-2479	-0-	187 1	1	1860 2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"													
		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540			
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	309 1	1	3288 2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3094	-0-	-326	-0-	271 1	1	2823 2	N	-0-			-0-
05	4278 X	3237	-0-	-1041	-0-	282 1	1	2955 2	N	-0-			-0-
06	4140 X	3108	-0-	-1032	-0-	276 1	1	2832 2	N	-0-			-0-
07	4278 X	2901	-0-	-1377	-0-	262 1	1	2639 2	N	-0-			-0-
*08	3596 X	2761	-0-	-835	-0-	253 1	1	2508 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY				//CONT.//		525380															
UTLEY "C"				WELL #:		22		RRCID -> 204740				COMPL. DATE 05/14/2004				TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-		339	1	3628	2	N			-0-							46
04	4500 X	3186	-0-	-1314	-0-		279	1	2907	2	N			-0-							46
05	4650 X	3404	-0-	-1246	-0-		297	1	3107	2	N			-0-							46
06	4500 X	2433	-0-	-2067	-0-		215	1	2218	2	N			-0-							46
07	4216 X	2830	-0-	-1386	-0-		256	1	2568	2	N			5							51
							6	9													
*08	3968 X	3418	-0-	-550	-0-		314	1	3104	2	N			-0-							51
UTLEY #1				WELL #:		18		RRCID -> 206080				COMPL. DATE 08/26/2004				TOTAL DEPTH 12600		PERF.12270 - 12402			
03	5642 X	5276	-0-	-366	-0-		449	1	4802	2	N			23		6	8				160
							25	9													
04	5370 X	4960	-0-	-410	-0-		433	1	4505	2	N			20		142	1		6	8	32
							22	9													
05	5549 X	5175	-0-	-374	-0-		449	1	4708	2	N			16							48
							18	9													
06	5370 X	5157	-0-	-213	-0-		456	1	4684	2	N			15							63
							17	9													
07	5425 X	5285	-0-	-140	-0-		475	1	4781	2	N			26							89
							29	9													
*08	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-		484	1	4807	2	N			21		4	8				106
							23	9													
UTLEY "C"				WELL #:		18		RRCID -> 206177				COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514			
03	3224 X	2471	-0-	-753	-0-		212	1	2259	2	N			-0-							-0-
04	2790 X	2199	-0-	-591	-0-		192	1	2007	2	N			-0-							-0-
05	2728 X	1653	-0-	-1075	-0-		144	1	1509	2	N			-0-							-0-
06	2580 X	1895	-0-	-685	-0-		168	1	1727	2	N			-0-							-0-
07	2666 X	1674	-0-	-992	-0-		151	1	1523	2	N			-0-							-0-
*08	2480 X	1835	-0-	-645	-0-		169	1	1666	2	N			-0-							-0-
UTLEY "A"				WELL #:		12		RRCID -> 206679				COMPL. DATE 05/01/2007				TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370			
03	4278 X	2820	-0-	-1458	-0-		242	1	2570	2	N			7		4	8				46
							8	9													
04	4140 X	3065	-0-	-1075	-0-		268	1	2794	2	N			3		3	8				46
							3	9													
05	4464 X	3943	-0-	-521	-0-		345	1	3596	2	N			2							48
							2	9													
06	4320 X	3319	-0-	-1001	-0-		294	1	3025	2	N			-0-							48
07	4464 X	3700	-0-	-764	-0-		335	1	3355	2	N			9							57
							10	9													
*08	3937 X	3581	-0-	-356	-0-		329	1	3249	2	N			3		3	8				57
							3	9													
UTLEY #1				WELL #:		21		RRCID -> 207006				COMPL. DATE 06/23/2006				TOTAL DEPTH 12620		PERF.11946 - 12440			
03	3286 X	3118	-0-	-168	-0-		265	1	2831	2	N			20		3	8				128
							22	9													
04	3120 X	3003	-0-	-117	-0-		262	1	2730	2	N			10		3	8				135
							11	9													
05	3224 X	3173	-0-	-51	-0-		277	1	2895	2	N			1		92	1				44
							1	9													
06	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-		279	1	2872	2	N			10							54
							11	9													
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		297	1	2987	2	N			6							60
							7	9													
*08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-		297	1	2953	2	N			2		2	8				60
							2	9													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
MARATHON OIL COMPANY														
UTLEY "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426														
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	
03	2914 X	2478	-0-	-436	-0-	213	1	2262	2	N	3	3 8	130	
04	3150 X	1714	-0-	-1436	-0-	149	1	1562	2	N	3	3 8	130	
05	3255 X	2211	-0-	-1044	-0-	193	1	2018	2	N	-0-		130	
06	3150 X	2254	-0-	-896	-0-	200	1	2054	2	N	-0-		130	
07	2728 X	1392	-0-	-1336	-0-	125	1	1266	2	N	1		131	
*08	2480 X	2204	-0-	-276	-0-	201	1	2002	2	N	1	1 8	131	
UTLEY "A"														
WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126														
03	2294 X	2007	-0-	-287	-0-	172	1	1833	2	N	2	2 8	45	
04	2220 X	1901	-0-	-319	-0-	166	1	1733	2	N	2	2 8	45	
05	2046 X	2035	-0-	-11	-0-	178	1	1857	2	N	-0-		45	
06	1950 X	1750	-0-	-200	-0-	154	1	1596	2	N	-0-		45	
07	2015 X	1887	-0-	-128	-0-	171	1	1716	2	N	-0-		45	
*08	2046 X	1801	-0-	-245	-0-	166	1	1634	2	N	1	1 8	45	
UTLEY "C"														
WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515														
03	4216 X	4018	-0-	-198	-0-	344	1	3674	2	N	-0-		10	
04	4080 X	3782	-0-	-298	-0-	331	1	3451	2	N	-0-		10	
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	369	1	3861	2	N	-0-		10	
06	4050 X	3938	-0-	-112	-0-	349	1	3589	2	N	-0-		10	
07	4154 X	3964	-0-	-190	-0-	358	1	3606	2	N	-0-		10	
*08	4216 X	3906	-0-	-310	-0-	358	1	3548	2	N	-0-		10	
MIDDLETON "E"														
WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512														
03	4123 X	3773	-0-	-350	-0-	323	1	3446	2	N	4	4 8	4	
04	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	297	1	3090	2	N	4	4 8	4	
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	362	1	3779	2	N	-0-		4	
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	343	1	3534	2	N	-0-		4	
07	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	358	1	3588	2	N	1		5	
*08	4154 X	3886	-0-	-268	-0-	355	1	3528	2	N	3	3 8	5	
BASS "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435														
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	306	1	3279	2	N	-0-		60	
04	3510 X	3212	-0-	-298	-0-	282	1	2930	2	N	-0-		60	
05	3627 X	3565	-0-	-62	-0-	311	1	3254	2	N	-0-		60	
06	3510 X	3388	-0-	-122	-0-	300	1	3088	2	N	-0-		60	
07	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	312	1	3143	2	N	1		61	
*08	3596 X	2181	-0-	-1415	-0-	201	1	1980	2	N	-0-		61	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY				//CONT.//		525380											
MIDDLETON "E"				WELL #:		7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12056 - 12528			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		
03	3410 X	3010	-0-	-400	-0-	257	1	2753	2	N	-0-				-0-		
04	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	265	1	2772	2	N	-0-				-0-		
05	3317 X	3135	-0-	-182	-0-	274	1	2861	2	N	-0-				-0-		
06	3180 X	3043	-0-	-137	-0-	270	1	2773	2	N	-0-				-0-		
07	3286 X	3077	-0-	-209	-0-	279	1	2798	2	N	-0-				-0-		
*08	3131 X	3047	-0-	-84	-0-	279	1	2768	2	N	-0-				-0-		
UTLEY "A"				WELL #:		13		RRCID -> 208128		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11955 - 12047			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
MIDDLETON "E"				WELL #:		8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771		PERF.12318 - 12476			
03	1054 N	685	-0-	-369	-0-	58	1	627	2	N	-0-				-0-		
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	55	1	561	2	N	-0-				-0-		
05	744 N	530	-0-	-214	-0-	46	1	484	2	N	-0-				-0-		
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	87	1	882	2	N	-0-				-0-		
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	111	1	1123	2	N	-0-				-0-		
*08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	93	1	916	2	N	-0-				-0-		
MIDDLETON "E"				WELL #:		10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12400 - 12570			
03	5766 X	4308	-0-	-1458	-0-	368	1	3933	2	N	6	6	8		6		
						7	9										
04	5550 X	4816	-0-	-734	-0-	422	1	4388	2	N	5	5	8		6		
						6	9										
05	5735 X	5528	-0-	-207	-0-	483	1	5045	2	N	-0-				6		
06	5550 X	5091	-0-	-459	-0-	451	1	4639	2	N	1				7		
						1	9										
07	5487 X	5456	-0-	-31	-0-	493	1	4962	2	N	1				8		
						1	9										
*08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	513	1	5095	2	N	4	4	8		8		
						4	9										
UTLEY "C"				WELL #:		24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762		PERF.12109 - 12208			
03	6324 X	6077	-0-	-247	-0-	519	1	5558	2	N	-0-				-0-		
04	6120 X	5814	-0-	-306	-0-	509	1	5305	2	N	-0-				-0-		
05	6262 X	5994	-0-	-268	-0-	524	1	5470	2	N	-0-				-0-		
06	6060 X	5688	-0-	-372	-0-	506	1	5182	2	N	-0-				-0-		
07	6262 X	5958	-0-	-304	-0-	539	1	5419	2	N	-0-				-0-		
*08	6076 X	5892	-0-	-184	-0-	539	1	5353	2	N	-0-				-0-		
UTLEY "C"				WELL #:		21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704		PERF.12158 - 12590			
03	3162 X	2596	-0-	-566	-0-	222	1	2374	2	N	-0-				-0-		
04	3060 X	2454	-0-	-606	-0-	215	1	2239	2	N	-0-				-0-		
05	3162 X	2041	-0-	-1121	-0-	178	1	1863	2	N	-0-				-0-		
06	2940 X	2911	-0-	-29	-0-	259	1	2652	2	N	-0-				-0-		
07	3038 X	2657	-0-	-381	-0-	240	1	2417	2	N	-0-				-0-		
*08	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	256	1	2542	2	N	-0-				-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
MARATHON OIL COMPANY				//CONT.//	525380										
BASS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	212422	COMPL.	DATE	02/16/2006	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12104	- 12642
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
03	4061 X	3912	-0-	-149	-0-	335	1	3577	2	N	-0-				36
04	3810 X	3723	-0-	-87	-0-	326	1	3397	2	N	-0-				36
05	3937 X	3684	-0-	-253	-0-	322	1	3362	2	N	-0-				36
06	3780 X	3718	-0-	-62	-0-	329	1	3389	2	N	-0-				36
07	3906 X	3768	-0-	-138	-0-	341	1	3426	2	N	1				37
						1	9								
*08	3906 X	3468	-0-	-438	-0-	318	1	3150	2	N	-0-				37
BASS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	212489	COMPL.	DATE	02/15/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12414	- 12642
03	682 N	619	-0-	-63	-0-	53	1	566	2	N	-0-				-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	540	2	N	-0-				-0-
05	713 N	321	-0-	-392	-0-	29	1	292	2	N	-0-				-0-
06	600 N	410	-0-	-190	-0-	37	1	373	2	N	-0-				-0-
07	620 N	566	-0-	-54	-0-	52	1	514	2	N	-0-				-0-
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	58	1	577	2	N	-0-				-0-
DANIEL "G"				WELL #:	9	RRCID ->	213048	COMPL.	DATE	02/02/2005	TOTAL	DEPTH	12826	PERF.12580	- 12610
03	2201 X	54	-0-	-2147	-0-	5	1	49	2	N	-0-				34
04	2130 X	98	-0-	-2032	-0-	9	1	89	2	N	-0-				34
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	2				36
						2	9								
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	90	1	935	2	N	-0-				36
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	87	1	865	2	N	-0-				36
*08	1054 N	849	-0-	-205	-0-	78	1	771	2	N	-0-				36
DANIEL "G"				WELL #:	8	RRCID ->	213051	COMPL.	DATE	03/30/2005	TOTAL	DEPTH	12794	PERF.12260	- 12746
03	2511 X	1932	-0-	-579	-0-	166	1	1762	2	N	4				42
						4	9								
04	2430 X	2012	-0-	-418	-0-	177	1	1835	2	N	-0-				42
05	2108 X	1554	-0-	-554	-0-	135	1	1419	2	N	-0-				42
06	2040 X	1391	-0-	-649	-0-	122	1	1267	2	N	2				44
						2	9								
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	222	1	2241	2	N	-0-				44
*08	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	241	1	2386	2	N	-0-				44
UTLEY "C"				WELL #:	25	RRCID ->	214153	COMPL.	DATE	02/13/2006	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.12170	- 12440
03	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	610	1	6521	2	N	-0-				157
04	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	884	1	9220	2	N	-0-				157
05	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	913	1	9551	2	N	-0-				157
06	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	815	1	8378	2	N	1				158
						1	9								
07	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	850	1	8550	2	N	-0-				158
*08	10478 X	8751	-0-	-1727	-0-	801	1	7950	2	N	-0-				158

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY BASS "A"													CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 525380														
WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4960 X	3624	-0-	-1336	-0-	309	1	3314	2	N	1			23
						1	9							
04	4800 X	3163	-0-	-1637	-0-	277	1	2886	2	N	-0-			23
05	4464 X	4047	-0-	-417	-0-	354	1	3693	2	N	-0-			23
06	4320 X	3550	-0-	-770	-0-	314	1	3236	2	N	-0-			23
07	4464 X	3269	-0-	-1195	-0-	296	1	2973	2	N	-0-			23
*08	4061 X	3593	-0-	-468	-0-	329	1	3264	2	N	-0-			23
BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636														
03	6045 X	5341	-0-	-704	-0-	458	1	4883	2	N	-0-			-0-
04	5850 X	4939	-0-	-911	-0-	433	1	4506	2	N	-0-			-0-
05	6045 X	5287	-0-	-758	-0-	461	1	4826	2	N	-0-			-0-
06	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	483	1	4960	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	5303	-0-	-153	-0-	480	1	4823	2	N	-0-			-0-
*08	5332 X	5147	-0-	-185	-0-	472	1	4675	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134														
03	3596 X	3458	-0-	-138	-0-	296	1	3162	2	N	-0-			46
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	268	1	2803	2	N	-0-			46
05	3720 X	3306	-0-	-414	-0-	288	1	3018	2	N	-0-			46
06	3600 X	3164	-0-	-436	-0-	282	1	2882	2	N	-0-			46
07	3720 X	3395	-0-	-325	-0-	306	1	3089	2	N	-0-			46
*08	3472 X	3460	-0-	-12	-0-	317	1	3143	2	N	-0-			46
MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144														
03	1240 N	898	-0-	-342	-0-	76	1	821	2	N	1	1 8		3
						1	9							
04	900 N	805	-0-	-95	-0-	70	1	734	2	N	1	1 8		3
						1	9							
05	930 N	809	-0-	-121	-0-	72	1	737	2	N	-0-			3
06	870 N	683	-0-	-187	-0-	61	1	622	2	N	-0-			3
07	837 N	641	-0-	-196	-0-	58	1	582	2	N	1			4
						1	9							
*08	806 N	396	-0-	-410	-0-	35	1	360	2	N	1	1 8		4
						1	9							
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544														
03	6417 X	3785	-0-	-2632	-0-	324	1	3455	2	N	5	1 8		31
						6	9							
04	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	681	1	7102	2	N	5	5 8		31
						6	9							
05	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	515	1	5369	2	N	-0-			31
06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	512	1	5268	2	N	6			37
						7	9							
07	8060 X	5290	-0-	-2770	-0-	478	1	4812	2	N	-0-			37
*08	8060 X	4191	-0-	-3869	-0-	384	1	3803	2	N	4	4 8		37
						4	9							
BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620														
03	2790 N	2274	-0-	-516	-0-	195	1	2079	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	1761	-0-	-519	-0-	154	1	1607	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	1590	-0-	-487	-0-	138	1	1452	2	N	-0-			-0-
06	2190 N	1462	-0-	-728	-0-	131	1	1331	2	N	-0-			-0-
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	169	1	1694	2	N	-0-			-0-
*08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	186	1	1838	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380											
UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UTLEY "1"		WELL #: 22		RRCID -> 217519		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068					
03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	411 14 9	4393 2	N		13			92
04	4290 X	3958	-0-	-332	-0-	346 1	3612 2	N		-0-			92
05	4247 X	4020	-0-	-227	-0-	351 1	3669 2	N		-0-			92
06	4650 X	3877	-0-	-773	-0-	343 1	3534 2	N		-0-			92
07	4805 X	3927	-0-	-878	-0-	355 1 9	3571 2	N		1			93
*08	4805 X	4177	-0-	-628	-0-	382 1	3795 2	N		-0-			93
UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694					
03	4650 X	4439	-0-	-211	-0-	379 1 9	4059 2	N		1			141
04	4470 X	3968	-0-	-502	-0-	346 9 9	3613 2	N		8			149
05	4619 X	4065	-0-	-554	-0-	354 1	3711 2	N		-0-			149
06	4470 X	3908	-0-	-562	-0-	346 2 9	3560 2	N		2			151
07	4619 X	2975	-0-	-1644	-0-	268 3 9	2704 2	N		3			154
*08	4433 X	3544	-0-	-889	-0-	324 1	3220 2	N		-0-			154
MIDDLETON "E"		WELL #: 12		RRCID -> 217564		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584					
03	4495 X	3741	-0-	-754	-0-	320 4 9	3417 2	N		4	4 8		20
04	4230 X	2887	-0-	-1343	-0-	253 4 9	2630 2	N		4	4 8		20
05	4216 X	2861	-0-	-1355	-0-	250 1	2611 2	N		-0-			20
06	4080 X	2755	-0-	-1325	-0-	244 1 9	2510 2	N		1			21
07	4154 X	2268	-0-	-1886	-0-	204 1	2064 2	N		-0-			21
*08	3751 X	2596	-0-	-1155	-0-	238 2 9	2356 2	N		2	2 8		21
WEBSTER, M. A.		WELL #: 5		RRCID -> 217616		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478					
03	3782 X	3273	-0-	-509	-0-	280 1	2993 2	N		-0-			98
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	250 1	2606 2	N		-0-			98
05	3658 X	3421	-0-	-237	-0-	299 1	3122 2	N		-0-			98
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	331 1 9	3391 2	N		1			99
07	3658 X	2574	-0-	-1084	-0-	233 1 9	2340 2	N		1			100
*08	3410 X	2345	-0-	-1065	-0-	215 1	2130 2	N		-0-			100

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
MARATHON OIL COMPANY														
BASS "A"														
WELL #: 10														
RRCID -> 217619														
COMPL. DATE 12/08/2005														
TOTAL DEPTH 12744													PERF.12588 - 12656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	CODE		CODE	M				
03	3286 X	2920	-0-	-366	-0-	251	1	2669	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2578	-0-	-602	-0-	227	1	2351	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	1881	-0-	-1405	-0-	164	1	1717	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2530	-0-	-290	-0-	224	1	2306	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2114	-0-	-800	-0-	192	1	1922	2	N	-0-			-0-
*08	2914 X	2202	-0-	-712	-0-	201	1	2001	2	N	-0-			-0-
MIDDLETON "E"														
WELL #: 9														
RRCID -> 217704														
COMPL. DATE 06/12/2005														
TOTAL DEPTH 12725													PERF.12118 - 12610	
03	8184 X	6374	-0-	-1810	-0-	545	1	5818	2	N	10	8	8	48
04	7200 X	6846	-0-	-354	-0-	599	1	6239	2	N	7	7	8	48
05	7440 X	6378	-0-	-1062	-0-	557	1	5821	2	N	-0-			48
06	6990 X	6330	-0-	-660	-0-	561	1	5768	2	N	1			49
07	7223 X	7118	-0-	-105	-0-	644	1	6472	2	N	2			51
*08	7068 X	6942	-0-	-126	-0-	635	1	6301	2	N	5	5	8	51
WEBSTER, M. A.														
WELL #: 2														
RRCID -> 217869														
COMPL. DATE 08/11/2005														
TOTAL DEPTH 12693													PERF.12054 - 12522	
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	332	1	3536	2	N	-0-			-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	311	1	3241	2	N	-0-			-0-
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	265	1	2758	2	N	-0-			-0-
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	236	1	2429	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	1856	-0-	-872	-0-	169	1	1687	2	N	-0-			-0-
*08	2728 X	1955	-0-	-773	-0-	180	1	1775	2	N	-0-			-0-
DANIEL "G"														
WELL #: 10														
RRCID -> 217917														
COMPL. DATE 02/14/2006														
TOTAL DEPTH 12730													PERF.12044 - 12558	
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	146	1	1571	2	N	3			25
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	122	1	1284	2	N	-0-			25
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	184	1	1915	2	N	-0-			25
06	1650 N	1308	-0-	-342	-0-	116	1	1192	2	N	-0-			25
07	1457 N	673	-0-	-784	-0-	61	1	612	2	N	-0-			25
*08	1705 N	933	-0-	-772	-0-	85	1	848	2	N	-0-			25
UTLEY "H"														
WELL #: 3														
RRCID -> 217918														
COMPL. DATE 05/12/2005														
TOTAL DEPTH 12781													PERF.12584 - 12644	
03	4495 X	4296	-0-	-199	-0-	368	1	3928	2	N	-0-			-0-
04	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	373	1	3895	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	3930	-0-	-813	-0-	343	1	3587	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4305	-0-	-285	-0-	381	1	3924	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	3964	-0-	-779	-0-	358	1	3606	2	N	-0-			-0-
*08	4402 X	4349	-0-	-53	-0-	399	1	3950	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "H"													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525380															
WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	324 3	1 9	3461	2	N	3				68
04	3810 X	3568	-0-	-242	-0-	312	1	3256	2	N	-0-				68
05	3937 X	3695	-0-	-242	-0-	322	1	3373	2	N	-0-				68
06	3810 X	3535	-0-	-275	-0-	314	1	3220	2	N	1				69
07	3906 X	3574	-0-	-332	-0-	323 1	1 9	3250	2	N	1				70
*08	3782 X	3438	-0-	-344	-0-	315 1	1	3123	2	N	-0-				70

BASS "A"													WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690		
03	29264 X	14545	-0-	-14719	-0-	1245	1	13300	2	N	-0-				-0-
04	22530 X	9490	-0-	-13040	-0-	830	1	8660	2	N	-0-				-0-
05	18693 X	10604	-0-	-8089	-0-	926	1	9678	2	N	-0-				-0-
06	18090 X	8363	-0-	-9727	-0-	742	1	7621	2	N	-0-				-0-
07	14539 X	9966	-0-	-4573	-0-	901	1	9065	2	N	-0-				-0-
*08	14539 X	6696	-0-	-7843	-0-	614	1	6082	2	N	-0-				-0-

BASS "A"													WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652		
03	7440 X	3669	-0-	-3771	-0-	315	1	3354	2	N	-0-				-0-
04	7200 X	3175	-0-	-4025	-0-	279	1	2896	2	N	-0-				-0-
05	4712 X	2889	-0-	-1823	-0-	253	1	2636	2	N	-0-				-0-
06	4560 X	2639	-0-	-1921	-0-	234	1	2405	2	N	-0-				-0-
07	4185 X	2426	-0-	-1759	-0-	219	1	2207	2	N	-0-				-0-
*08	3658 X	2382	-0-	-1276	-0-	218	1	2164	2	N	-0-				-0-

BASS "A"													WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBSTER, M. A.													WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132		
03	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	437	1	4660	2	N	-0-				-0-
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	463	1	4836	2	N	-0-				-0-
05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	435	1	4543	2	N	-0-				-0-
06	4920 X	4724	-0-	-196	-0-	419	1	4305	2	N	-0-				-0-
07	5487 X	4982	-0-	-505	-0-	451	1	4531	2	N	-0-				-0-
*08	5487 X	4403	-0-	-1084	-0-	404	1	3999	2	N	-0-				-0-

WEBSTER, M. A.													WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200		
03	3100 X	2570	-0-	-530	-0-	219	1	2351	2	N	-0-				-0-
04	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	256	1	2676	2	N	-0-				-0-
05	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	242	1	2524	2	N	-0-				-0-
06	2940 X	2515	-0-	-425	-0-	224	1	2291	2	N	-0-				-0-
07	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	248	1	2497	2	N	-0-				-0-
*08	3038 X	2677	-0-	-361	-0-	245	1	2432	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.12144 - 12506						
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611		PERF.11942 - 12408						
03	5239 X	4195	-0-	-1044	-0-	359	1	3826	2	N	9	4	8			83
						10	9									
04	4980 X	3891	-0-	-1089	-0-	340	1	3541	2	N	9	5	8			87
						10	9									
05	5146 X	3923	-0-	-1223	-0-	342	1	3579	2	N	2					89
						2	9									
06	4530 X	3525	-0-	-1005	-0-	311	1	3203	2	N	10					99
						11	9									
07	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	469	1	4717	2	N	8					107
						9	9									
*08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	440	1	4350	2	N	3	3	8			107
						3	9									
BASS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220481		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12507 - 12547						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "C"		WELL #: 29		RRCID -> 220506		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11990 - 12494						
03	2635 X	2268	-0-	-367	-0-	194	1	2073	2	N	1					38
						1	9									
04	2520 X	1809	-0-	-711	-0-	158	1	1651	2	N	-0-					38
05	2015 X	1725	-0-	-290	-0-	150	1	1575	2	N	-0-					38
06	2190 X	1692	-0-	-498	-0-	150	1	1538	2	N	4					42
						4	9									
07	2263 X	1715	-0-	-548	-0-	155	1	1560	2	N	-0-					42
*08	2263 X	1721	-0-	-542	-0-	157	1	1564	2	N	-0-					42
DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12905		PERF.12680 - 12734						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12682		PERF.11952 - 12272						
03	3131 X	1810	-0-	-1321	-0-	155	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	2400 X	485	-0-	-1915	-0-	43	1	442	2	N	-0-					-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	294	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	2190 X	912	-0-	-1278	-0-	81	1	831	2	N	-0-					-0-
07	1798 X	636	-0-	-1162	-0-	58	1	578	2	N	-0-					-0-
*08	3348 X	671	-0-	-2677	-0-	61	1	610	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "C"														CNTY: FREESTONE	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525380															
WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562															
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
03	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	189	1	2015	2	N	-0-				-0-
04	2400 N	2236	-0-	-164	-0-	195	1	2041	2	N	-0-				-0-
05	2511 N	2232	-0-	-279	-0-	195	1	2037	2	N	-0-				-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	195	1	2007	2	N	-0-				-0-
07	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	204	1	2055	2	N	-0-				-0-
*08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	209	1	2069	2	N	-0-				-0-
UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430															
03	2449 N	2186	-0-	-263	-0-	187	1	1998	2	N	1				17
						1	9								
04	2250 N	2130	-0-	-120	-0-	186	1	1944	2	N	-0-				17
05	2232 N	2138	-0-	-94	-0-	187	1	1951	2	N	-0-				17
06	2130 N	2107	-0-	-23	-0-	186	1	1921	2	N	-0-				17
07	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	195	1	1951	2	N	-0-				17
*08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	198	1	1954	2	N	-0-				17
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520															
03	3224 X	2825	-0-	-399	-0-	242	1	2581	2	N	2				97
						2	9								
04	3120 X	3093	-0-	-27	-0-	271	1	2822	2	N	-0-				97
05	3224 X	2679	-0-	-545	-0-	233	1	2446	2	N	-0-	81	1		16
06	3030 X	3026	-0-	-4	-0-	268	1	2758	2	N	-0-				16
07	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	285	1	2859	2	N	-0-				16
*08	3193 X	3023	-0-	-170	-0-	277	1	2746	2	N	-0-				16
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193															
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2082	2	N	6				119
						7	9								
04	2220 N	2185	-0-	-35	-0-	192	1	1993	2	N	-0-				119
05	2418 N	2275	-0-	-143	-0-	199	1	2076	2	N	-0-	85	1		34
06	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	256	1	2622	2	N	5				39
						6	9								
07	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	199	1	2006	2	N	1				40
						1	9								
*08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	213	1	2103	2	N	-0-				40
BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456															
03	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	239	1	2566	2	N	4				94
						4	9								
04	2700 X	2418	-0-	-282	-0-	212	1	2206	2	N	-0-				94
05	2759 X	2228	-0-	-531	-0-	193	1	2031	2	N	4				98
						4	9								
06	2730 X	2203	-0-	-527	-0-	195	1	2007	2	N	1				99
						1	9								
07	2821 X	2249	-0-	-572	-0-	204	1	2045	2	N	-0-				99
*08	2821 X	2651	-0-	-170	-0-	242	1	2409	2	N	-0-				99

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "A"				//CONT.// 88576 304 525380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
				//CONT.// WELL #:	16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12054	-	12520			
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2043	-0-	-344	-0-		175	1	1866	2	N	2	2	8			3
04	2310	X	2010	-0-	-300	-0-		175	1	1833	2	N	2	2	8			3
05	2201	X	2054	-0-	-147	-0-		179	1	1875	2	N	-0-					3
06	2070	X	2024	-0-	-46	-0-		180	1	1844	2	N	-0-					3
07	2139	X	2026	-0-	-113	-0-		183	1	1842	2	N	1					4
*08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		189	1	1872	2	N	1	1	8			4
BASS A					WELL #:	19	RRCID ->	228602	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.11876	-	12030		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BASS "A"					WELL #:	23	RRCID ->	229196	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.12050	-	12536		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
UTLEY "H"					WELL #:	6	RRCID ->	229202	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	13037	PERF. 1282	-	12744		
03	1891	X	1878	-0-	-13	-0-		160	1	1716	2	N	2	2	8			2
04	1710	X	1310	-0-	-400	-0-		114	1	1194	2	N	2	2	8			2
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-		170	1	1774	2	N	-0-					2
06	1830	X	1473	-0-	-357	-0-		131	1	1342	2	N	-0-					2
07	1891	X	1436	-0-	-455	-0-		131	1	1305	2	N	-0-					2
*08	1953	X	1733	-0-	-220	-0-		158	1	1574	2	N	1	1	8			2
UTLEY "A"					WELL #:	17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	12630	PERF.12347	-	12397		
03	4898	X	4621	-0-	-277	-0-		394	1	4209	2	N	16	5	8			120
04	4740	X	4348	-0-	-392	-0-		381	1	3958	2	N	8	5	8			123
05	4898	X	4187	-0-	-711	-0-		365	1	3812	2	N	9					132
06	4680	X	4225	-0-	-455	-0-		375	1	3842	2	N	7					139
07	4836	X	4824	-0-	-12	-0-		434	1	4380	2	N	9					148
*08	4619	X	4537	-0-	-82	-0-		416	1	4114	2	N	6	3	8			151

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380							
UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12614	
								PERF.12440 - 12560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				41
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				41
UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 12655	
								PERF.11966 - 12010	
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	131 3 9	1411 2	N 3	1 8 59
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	113 2 9	1169 2	N 2	2 8 59
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	121 1 9	1278 2	N 1	60
06	1500 N	1095	-0-	-405	-0-	96 1 9	998 2	N 1	61
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	125 1 9	1252 2	N -0-	61
*08	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	125 2 9	1237 2	N 2	1 8 62
UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653	
								PERF.12530 - 12600	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	109
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	109
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	109
UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589	
								PERF.12470 - 1255	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	28
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	28
DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706	
								PERF.12244 - 12665	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
MARATHON OIL COMPANY				//CONT.//		525380													
UTLEY "H"				WELL #:		4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5456 X	4460	-0-		-996	-0-		382	1	4074	2	N		4					39
								4	9										
04	4890 X	4426	-0-		-464	-0-		387	1	4039	2	N		-0-					39
05	5053 X	4600	-0-		-453	-0-		403	1	4197	2	N		-0-					39
06	4680 X	4223	-0-		-457	-0-		375	1	3845	2	N		3					42
								3	9										
07	4588 X	4198	-0-		-390	-0-		378	1	3806	2	N		13					55
								14	9										
*08	4618 X	4618	-0-		-0-	-0-		423	1	4195	2	N		-0-					55
UTLEY "A"				WELL #:		23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007				TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370					
03	3441 X	2196	-0-		-1245	-0-		187	1	2006	2	N		3		3	8		33
								3	9										
04	3330 X	1818	-0-		-1512	-0-		160	1	1656	2	N		2		2	8		33
								2	9										
05	2480 X	2391	-0-		-89	-0-		209	1	2180	2	N		2					35
								2	9										
06	2400 X	2099	-0-		-301	-0-		186	1	1912	2	N		1					36
								1	9										
07	2480 X	2383	-0-		-97	-0-		215	1	2164	2	N		4					40
								4	9										
*08	2893 X	2893	-0-		-0-	-0-		265	1	2626	2	N		2		2	8		40
								2	9										
AYCOCK "1"				WELL #:		5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007				TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440					
03	1643 N	1493	-0-		-150	-0-		128	1	1365	2	N		-0-					80
04	1500 N	1474	-0-		-26	-0-		128	1	1343	2	N		3					83
								3	9										
05	1643 N	1470	-0-		-173	-0-		129	1	1341	2	N		-0-					83
06	1440 N	1327	-0-		-113	-0-		118	1	1209	2	N		-0-					83
07	1519 N	1324	-0-		-195	-0-		120	1	1204	2	N		-0-					83
*08	1457 N	1297	-0-		-160	-0-		119	1	1178	2	N		-0-					83
BASS "A"				WELL #:		20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007				TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650					
03	1519 N	1390	-0-		-129	-0-		119	1	1271	2	N		-0-					-0-
04	1290 N	955	-0-		-335	-0-		84	1	871	2	N		-0-					-0-
05	1269 N	1269	-0-		-0-	-0-		110	1	1159	2	N		-0-					-0-
06	1350 N	1098	-0-		-252	-0-		98	1	1000	2	N		-0-					-0-
07	992 N	970	-0-		-22	-0-		87	1	883	2	N		-0-					-0-
*08	1471 N	1471	-0-		-0-	-0-		134	1	1337	2	N		-0-					-0-
UTLEY #1				WELL #:		26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007				TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399					
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MARATHON OIL COMPANY UTLEY "C"														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 525380														
WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376														
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
03	4092 X	3638	-0-	-454	-0-	312	1	3319	2	N	6			128
04	4020 X	3368	-0-	-652	-0-	294	1	3070	2	N	4			132
05	4154 X	3379	-0-	-775	-0-	294	1	3082	2	N	3			135
06	4020 X	3207	-0-	-813	-0-	285	1	2920	2	N	2			137
07	3875 X	3206	-0-	-669	-0-	289	1	2915	2	N	2			139
*08	3627 X	3117	-0-	-510	-0-	285	1	2832	2	N	-0-			139
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149														
03	2139 X	819	-0-	-1320	-0-	70	1	749	2	N	-0-			-0-
04	1680 X	684	-0-	-996	-0-	61	1	623	2	N	-0-			-0-
05	1736 X	724	-0-	-1012	-0-	63	1	661	2	N	-0-			-0-
06	1410 X	724	-0-	-686	-0-	64	1	660	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	630	-0-	-455	-0-	58	1	572	2	N	-0-			-0-
*08	713 N	510	-0-	-203	-0-	47	1	463	2	N	-0-			-0-
UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434														
03	23312 X	18583	-0-	-4729	-0-	1589	1	16971	2	N	21	21 8		49
04	21510 X	17453	-0-	-4057	-0-	1509	1	15767	2	N	161	181 1	20 8	9
05	20987 X	17211	-0-	-3776	-0-	1501	1	15693	2	N	15			24
06	19380 X	16331	-0-	-3049	-0-	1444	1	14803	2	N	76			100
07	19313 X	16169	-0-	-3144	-0-	1460	1	14706	2	N	3			103
*08	18569 X	15747	-0-	-2822	-0-	1443	1	14291	2	N	12	12 8		103
MONCRIEF, C. B. JACKSON 574775 WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236														
03	3968 X	3507	-0-	-461	-0-	530	1	2964	2	N	12			154
04	3840 X	3556	-0-	-284	-0-	512	1	3023	2	N	19	110 1		63
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	994	1	3176	2	N	13			76
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	513	1	3365	2	N	-0-			76
07	3937 X	3394	-0-	-543	-0-	505	1	2889	2	N	-0-			76
08	4185 X	3281	-0-	-904	-0-	493	1	2788	2	N	-0-			76
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298														
03	682 N	552	-0-	-130	-0-	84	1	468	2	N	-0-			80
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	82	1	486	2	N	-0-			80
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	248	1	736	2	N	-0-			80
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	112	1	735	2	N	-0-			80
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	123	1	703	2	N	-0-			80
08	992 N	914	-0-	-78	-0-	137	1	777	2	N	-0-			80

10/16/2015
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** AUGUST 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1114

TEAGUE (CV-BOSSIER MONCRIEF, W. A., JR. WADLE, LEONARD		CONS.)	//CONT.//		88576 304 575000	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
		UNIT	WELL #:		2	RRCID ->	063997	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.	9494 -	9612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
FORTSON					WELL #:	1	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11079 -	11154		
03	1457 N	1110	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	167	1	936	2	N	6					71
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	955	2	N	39	67	1			43
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	944	2	N	-0-					43
06	1080 N	987	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	131	1	856	2	N	-0-					43
07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	153	1	876	2	N	-0-					43
08	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	151	1	854	2	N	-0-					43
OMEGA ENERGY, LLC MANAHAN, LORENA C.					WELL #:	622657 1	RRCID ->	096434	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.	11504 -	11518		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143				N	NO RPT					-0-
RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS					WELL #:	703350 1	RRCID ->	191367	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL	DEPTH	12166	PERF.	11550 -	12063		
03	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					145
04	3030 X	2816	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					145
05	3131 X	1489	-0-	-1642	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					145
06	2910 X	1091	-0-	-1819	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					145
07	3007 X	2378	-0-	-629	-0-	-0-	-0-	2372	2	6	9	N	5					150
08	3007 X	2152	-0-	-855	-0-	-0-	-0-	2151	2	1	9	N	1					151
PATRICK					WELL #:	1	RRCID ->	220252	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	10022 -	10446		
03	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	945	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	988	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	990 N	907	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	992 N	890	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
SABINE OIL & GAS CORPORATION RICHARDSON, MARIE					WELL #:	742143 1	RRCID ->	095666	COMPL. DATE	01/20/2014	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10937 -	11834		
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	217 N	66	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
STROUD PETROLEUM, INC.														
WHITE GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT (-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2				N	-0-			104
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2				N	-0-			104
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2				N	-0-			104
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2				N	-0-			104
07	713 N	376	-0-	-337	-0-	376 2				N	-0-			104
08	589 N	282	-0-	-307	-0-	282 2				N	-0-			104
VALENCE OPERATING COMPANY														
BOYD -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024														
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	75 1	2202 2	Y			9	1 8		19
04	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	10 9	2599 2	Y			10	3 8		26
05	1922 N	1219	-0-	-703	-0-	86 1	1174 2	Y			6	1 8		31
06	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	11 9	1665 2	Y			12	38 1	1 8	4
07	1922 N	1875	-0-	-47	-0-	38 1	1816 2	Y			3	1 8		6
08	1209 N	891	-0-	-318	-0-	7 9	870 2	Y			3			9
						44 1								
						13 9								
						56 1								
						3 9								
						18 1								
						3 9								
MCMICHAEL "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370														
03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2				N	-0-			-0-
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2				N	-0-			-0-
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2				N	-0-			-0-
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2				N	-0-			-0-
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2				N	-0-			-0-
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2				N	-0-			-0-
RAWLS														
WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356														
03	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10423 2	89 9	Y			81			212
04	11861 X	11861	-0-	-0-	-0-	11777 2	84 9	Y			76	119 1		169
05	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	16128 2	117 9	Y			106	118 1		157
06	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	14783 2	92 9	Y			84	50 1		191
07	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10915 2	67 9	Y			61	75 1		177
08	14074 X	9666	-0-	-4408	-0-	9616 2	50 9	Y			45	38 1		184
WILLIAMS, LORENE D.														
WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382														
03	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	12545 2	105 9	Y			95			129
04	14878 X	14878	-0-	-0-	-0-	14764 2	114 9	Y			104	164 1		69
05	15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	15516 2	102 9	Y			93	104 1		58
06	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	10980 2	97 9	Y			88	52 1		94
07	10852 X	10852	-0-	-0-	-0-	10775 2	77 9	Y			70	85 1		79
08	13888 X	9756	-0-	-4132	-0-	9704 2	52 9	Y			47	40 1		86
IVY -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999														
03	3317 X	2019	-0-	-1298	-0-	2019 2				Y	-0-			2
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2				Y	-0-			2
05	3317 X	2087	-0-	-1230	-0-	2087 2				Y	-0-			2
06	3210 X	2536	-0-	-674	-0-	2536 2				Y	-0-			2
07	3317 X	2997	-0-	-320	-0-	2997 2				Y	-0-			2
*08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2				Y	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650	
								PERF.12447 - 12557	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	1922 N	1485	-0-	-437	-0-	1471	2	14	9
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9
05	1829 N	1448	-0-	-381	-0-	1429	2	19	9
06	1440 N	1195	-0-	-245	-0-	1181	2	14	9
07	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1145	2	9	9
08	1364 N	1058	-0-	-306	-0-	1052	2	6	9
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029	
								PERF.12277 - 12350	
03	2542 X	546	-0-	-1996	-0-	17	1	528	2
						1	9		
04	1740 X	560	-0-	-1180	-0-	15	1	543	2
						2	9		
05	1798 X	624	-0-	-1174	-0-	19	1	603	2
						2	9		
06	784 X	784	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2
						1	9		
07	651 X	599	-0-	-52	-0-	14	1	585	2
08	620 X	490	-0-	-130	-0-	12	1	478	2
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332	
								PERF.11848 - 12124	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
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-				
HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685	
								PERF.11125 - 11230	
03	2199 N	1786	-0-	-413	-0-	49	1	1737	2
04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	74	1	2160	2
05	2449 X	2390	-0-	-59	-0-	78	1	2312	2
06	2370 X	2177	-0-	-193	-0-	74	1	2103	2
07	2449 X	1885	-0-	-564	-0-	63	1	1822	2
08	2387 X	2102	-0-	-285	-0-	75	1	2027	2
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900	
								PERF.10924 - 11124	
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		
06	450 N	342	-0-	-108	-0-	342	2		
07	403 N	200	-0-	-203	-0-	200	2		
08	434 N	23	-0-	-411	-0-	23	2		
AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700	
								PERF.10807 - 10904	
03	2790 X	2459	-0-	-331	-0-	2459	2		
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		
05	2790 X	2298	-0-	-492	-0-	2298	2		
06	2700 X	2063	-0-	-637	-0-	2063	2		
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		
08	2790 X	2445	-0-	-345	-0-	2445	2		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800	
								PERF.10288 - 10466	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		84
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		84
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2		84
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		84
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		84
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		84

DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476	
								PERF.11076 - 11156	
03	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	102	1	2958	2
						3	9		
04	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	122	1	3743	2
						6	9		
05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	147	1	4315	2
						14	9		
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	108	1	4035	2
						10	9		
07	3968 X	3957	-0-	-11	-0-	105	1	3843	2
						9	9		
08	4464 X	4339	-0-	-125	-0-	115	1	4224	2

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675	
								PERF.11249 - 11392	
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2
						1	9		
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	3	1	200	2
						1	9		
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800	
								PERF.11416 - 11750	
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	56	1	1682	2
						3	9		
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2
						6	9		
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	46	1	1568	2
						2	9		
06	1680 N	1429	-0-	-251	-0-	24	1	1401	2
						4	9		
07	1705 N	1331	-0-	-374	-0-	37	1	1292	2
						2	9		
08	1612 N	1280	-0-	-332	-0-	51	1	1229	2

WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700	
								PERF.11344 - 11395	
03	3100 N	3962	-0-	862	862	3962	2		-0-
04	2413 N	1551	-0-	-862	-0-	1551	2		-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		-0-
06	1710 X	1190	-0-	-520	-0-	1190	2		-0-
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		-0-
08	1767 X	1643	-0-	-124	-0-	1643	2		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 881167 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12007 - 12328					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	2759 X	1831	-0-	-0-	-928	-0-			56 1 2 9	1773 2	Y		2					7			
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	-0-			88 1 2 9	3125 2	Y		2					9			
05	2635 X	2122	-0-	-0-	-513	-0-			66 1 1 9	2055 2	Y		1					10			
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-			69 1 3 9	2598 2	Y		3	11 1				2			
07	3255 X	2658	-0-	-0-	-597	-0-			62 1 1 9	2595 2	Y		1					3			
08	3255 X	2974	-0-	-0-	-281	-0-			75 1 2 9	2897 2	Y		2					5			
YORK, B. P.										WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11070 - 12344			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
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-			
BOYD -B-										WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207		PERF.10370 - 11104			
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-			76 1 10 9	2231 2	Y		9	1 8				19			
04	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	-0-			58 1 7 9	1765 2	Y		6	2 8				23			
05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	-0-			47 1 9 9	1439 2	Y		8	1 8				30			
06	960 X	846	-0-	-0-	-114	-0-			21 1 7 9	818 2	Y		6	33 1				3			
07	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-			43 1 2 9	1381 2	Y		2	1 8				4			
08	992 X	924	-0-	-0-	-68	-0-			19 1 3 9	902 2	Y		3					7			
YORK, B. P.										WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11970 - 12310			
03	5270 X	3933	-0-	-0-	-1337	-0-			120 1 6 9	3807 2	Y		5					12			
04	4320 X	3137	-0-	-0-	-1183	-0-			86 1 2 9	3049 2	Y		2					14			
05	4526 X	2862	-0-	-0-	-1664	-0-			89 1 1 9	2772 2	Y		1					15			
06	4380 X	738	-0-	-0-	-3642	-0-			19 1 1 9	718 2	Y		1	15 1				1			
07	4526 X	1898	-0-	-0-	-2628	-0-			44 1 1 9	1853 2	Y		1					2			
08	3937 X	3633	-0-	-0-	-304	-0-			91 1 2 9	3540 2	Y		2					4			
YORK, B. P.										WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421		PERF.12150 - 12160			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
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-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.// 881167												
BOYD -B-				WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10114 - 12059				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588 X	4119	-0-	-469	-0-			135 18 9	3966 2	Y		16	3 8			30
04	4440 X	4014	-0-	-426	-0-			128 15 9	3871 2	Y		14	3 8			41
05	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-			127 23 9	3900 2	Y		21	2 8			60
06	3990 X	3860	-0-	-130	-0-			98 29 9	3733 2	Y		26	74 1	2 8		10
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-			144 8 9	4624 2	Y		7	4 8			13
*08	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-			93 18 9	4554 2	Y		16	2 8			27
YORK, B. P.				WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316				
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-			118 6 9	3759 2	Y		5				13
04	3240 X	1741	-0-	-1499	-0-			48 1 9	1692 2	Y		1				14
05	3348 X	1216	-0-	-2132	-0-			38 1 9	1178 2	Y		-0-				14
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-			97 6 9	3657 2	Y		5	15 1			4
07	3348 X	3346	-0-	-2	-0-			78 2 9	3266 2	Y		2	1 8			5
*08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-			99 2 9	3852 2	Y		2				7
BOYD -B-				WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024				
03	1023 N	849	-0-	-174	-0-			28 3 9	818 2	Y		3	1 8			5
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			37 4 9	1129 2	Y		4	1 8			8
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-			26 4 9	793 2	Y		4	1 8			11
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-			28 9 9	1062 2	Y		8	15 1	1 8		3
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-			31 1 9	999 2	Y		2	1 8			4
*08	989 N	989	-0-	-0-	-0-			20 2 9	966 2	Y		3				7
BOYD -B-				WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064				
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-			42 6 9	1225 2	Y		5	1 8			11
04	1170 N	758	-0-	-412	-0-			24 3 9	731 2	Y		3	1 8			13
05	1209 N	782	-0-	-427	-0-			25 4 9	753 2	Y		4	1 8			16
06	1170 N	96	-0-	-1074	-0-			2 1 9	93 2	Y		1	16 1			1
07	775 N	46	-0-	-729	-0-			1 1 9	45 2	Y		-0-				1
*08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-			25 4 9	1220 2	Y		4	1 8			4

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.				//CONT.// 881167 WELL #:		8576 304 6		NON-ASSOCIATED RRCID -> 197619		CAPACITY COMPL. DATE 07/06/2003				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	3503 X	3484	-0-	-19	-0-	106 4 9	1	3374	2	Y	4					13	
04	3390 X	3364	-0-	-26	-0-	92 2 9	1	3270	2	Y	2					15	
05	3503 X	3157	-0-	-346	-0-	98 1 9	1	3058	2	Y	1					16	
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	88 4 9	1	3319	2	Y	4	17	1			3	
07	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	72 2 9	1	3049	2	Y	2	1	8			4	
*08	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	93 2 9	1	3621	2	Y	2					6	
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11656 - 12536					
03	3286 X	2861	-0-	-425	-0-	28 7 9	1	2833	2	Y	-0-					25	
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	122 1 9	1	4187	2	Y	6	6	8			25	
05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	104 1 9	1	3193	2	Y	-0-					25	
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	120 1 9	1	3418	2	Y	-0-					25	
07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	128 1 9	1	3801	2	Y	1	1	8			25	
*08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	118 1 9	1	3400	2	Y	1	1	8			25	
YORK, B. P.				WELL #:	9	RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11970 - 12320					
03	3658 X	1875	-0-	-1783	-0-	57 2 9	1	1816	2	Y	2					10	
04	3540 X	2989	-0-	-551	-0-	82 2 9	1	2905	2	Y	2					12	
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	117 1 9	1	3638	2	Y	1					13	
06	3540 X	3263	-0-	-277	-0-	84 4 9	1	3175	2	Y	4	14	1			3	
07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	88 2 9	1	3696	2	Y	2	1	8			4	
08	3658 X	3445	-0-	-213	-0-	86 2 9	1	3357	2	Y	2					6	
GOOLSBY, H. C.				WELL #:	2	RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281		PERF.11640 - 11990					
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	96 4 9	1	3064	2	Y	4					9	
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	97 3 9	1	3434	2	Y	3					12	
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	115 1 9	1	3572	2	Y	1					13	
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	98 6 9	1	3674	2	Y	5	14	1			4	
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	99 2 9	1	4154	2	Y	2	1	8			5	
08	2046 X	1503	-0-	-543	-0-	38 1 9	1	1464	2	Y	1					6	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
YORK, B. P.		WELL #:		10	RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542		PERF.11990 - 12350	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5487 X	4690	-0-	-797	-0-	143 1	4540 2	Y	6	3 8		11
04	4620 X	4114	-0-	-506	-0-	113 1	3998 2	Y	3			14
05	4588 X	4044	-0-	-544	-0-	126 1	3917 2	Y	1			15
06	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	158 1	5947 2	Y	8	16 1		7
07	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	99 1	4162 2	Y	2	1 8		8
*08	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	133 1	5174 2	Y	3			11
YORK, B. P.												
		WELL #:		12	RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11946 - 12280	
03	6358 X	2643	-0-	-3715	-0-	81 1	2559 2	Y	3			13
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	122 1	4330 2	Y	3			16
05	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	221 1	6875 2	Y	2			18
06	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	188 1	7076 2	Y	9	20 1		7
07	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	184 1	7729 2	Y	4	1 8		10
*08	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	193 1	7502 2	Y	4			14
YORK, B. P.												
		WELL #:		11	RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11980 - 12310	
03	9192 X	6309	-0-	-2883	-0-	192 1	6108 2	Y	8	1 8		21
04	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	191 1	6771 2	Y	6			27
05	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	279 1	8685 2	Y	1			28
06	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	184 1	6915 2	Y	9	19 1		18
07	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	190 1	8011 2	Y	6	1 8		23
*08	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	181 1	7015 2	Y	3			26
TEAGUE GAS UNIT NO. 2												
		WELL #:		1	RRCID -> 231226		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11294 - 11346	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
CHANCELLOR UNIT NO. 1												
		WELL #:		3	RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. 8142 - 12024	
03	5239 X	4624	-0-	-615	-0-	4622 2	2 9	Y	2	2 8		124
04	4860 X	4702	-0-	-158	-0-	4702 2		Y	-0-			124
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301 2		Y	-0-			124
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4729 2	26 9	Y	24	102 1		46
07	4867 X	4807	-0-	-60	-0-	4807 2		Y	-0-			46
08	5301 X	4840	-0-	-461	-0-	4828 2	12 9	Y	11	1 8		56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
LEDBETTER GAS UNIT 2			WELL #:		3	RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL	DEPTH 12806	PERF.11384	- 12554	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5301 X	4118	-0-	-1183	-0-		4118	2			Y	-0-			30
04	5250 X	4992	-0-	-258	-0-		4992	2			Y	-0-			30
05	5425 X	4417	-0-	-1008	-0-		4417	2			Y	-0-			30
06	5250 X	4842	-0-	-408	-0-		4842	2			Y	-0-			30
07	5177 X	4565	-0-	-612	-0-		4565	2			Y	-0-			30
08	5146 X	4294	-0-	-852	-0-		4294	2			Y	-0-			30

BAUM ESTATE			WELL #:		4	RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL	DEPTH 11494	PERF.10674	- 11034	
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-		2202	2			Y	-0-			37
04	2040 N	1965	-0-	-75	-0-		1965	2			Y	-0-			37
05	2108 N	1859	-0-	-249	-0-		1859	2			Y	-0-			37
06	2130 N	1509	-0-	-621	-0-		1509	2			Y	-0-			37
07	2046 N	650	-0-	-1396	-0-		650	2			Y	-0-			37
08	1860 N	113	-0-	-1747	-0-		113	2			Y	-0-			37

BAUM ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL	DEPTH 11930	PERF.10618	- 11752	
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-		757	2	7	9	Y	6	2	8	53
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	2			Y	-0-			53
05	775 N	651	-0-	-124	-0-		641	2	10	9	Y	9	1	8	61
06	750 N	385	-0-	-365	-0-		368	2	17	9	Y	15	3	8	73
07	713 N	89	-0-	-624	-0-		81	2	8	9	Y	7			80
08	651 N	11	-0-	-640	-0-		11	2			Y	-0-			80

IVY "A" GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL	DEPTH 12721	PERF.11454	- 12491	
03	2418 N	1418	-0-	-1000	-0-		14	1	1404	2	Y	-0-			-0-
04	2130 N	1212	-0-	-918	-0-		34	1	1178	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1316	-0-	-544	-0-		41	1	1275	2	Y	-0-			-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		54	1	1535	2	Y	-0-			-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		41	1	1204	2	Y	-0-			-0-
*08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-		62	1	1799	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL	DEPTH 12723	PERF.11373	- 12433	
03	8029 X	7342	-0-	-687	-0-		72	1	7270	2	Y	-0-			-0-
04	7770 X	6155	-0-	-1615	-0-		174	1	5981	2	Y	-0-			-0-
05	8029 X	7018	-0-	-1011	-0-		221	1	6796	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
06	7110 X	5317	-0-	-1793	-0-		181	1	5136	2	Y	-0-			-0-
07	7347 X	5881	-0-	-1466	-0-		191	1	5689	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	7347 X	5170	-0-	-2177	-0-		173	1	4997	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL	DEPTH 12734	PERF.11426	- 12534	
03	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-		63	1	6384	2	Y	-0-			-0-
04	5340 X	4834	-0-	-506	-0-		136	1	4698	2	Y	-0-			-0-
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-		187	1	5737	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
06	6120 X	4619	-0-	-1501	-0-		157	1	4462	2	Y	-0-			-0-
07	6324 X	5476	-0-	-848	-0-		178	1	5297	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
08	5487 X	4750	-0-	-737	-0-		159	1	4591	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: FREESTONE														
WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	9424 X	8216	-0-	-1208	-0-	251 11 9	7954 2	Y	10		1 8			18
04	8190 X	5080	-0-	-3110	-0-	139 4 9	4937 2	Y	4					22
05	6882 X	4703	-0-	-2179	-0-	146 1 9	4556 2	Y	1					23
06	7950 X	6773	-0-	-1177	-0-	175 1 9	6589 2	Y	8		24 1			7
07	8215 X	6822	-0-	-1393	-0-	158 4 9	6660 2	Y	4		1 8			10
*08	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	169 4 9	6561 2	Y	4					14
RAWLS														
WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394														
03	17980 X	12471	-0-	-5509	-0-	12363 2	108 9	Y	98					139
04	17400 X	11538	-0-	-5862	-0-	11436 2	102 9	Y	93		146 1			86
05	17980 X	10991	-0-	-6989	-0-	10910 2	81 9	Y	74		82 1			78
06	13920 X	10836	-0-	-3084	-0-	10753 2	83 9	Y	75		45 1			108
07	12462 X	10597	-0-	-1865	-0-	10501 2	96 9	Y	87		97 1	8 8		90
*08	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	11221 2	73 9	Y	66		57 1			99
RAWLS														
WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430														
03	8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	8844 2	74 9	Y	67					67
04	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	8498 2	57 9	Y	52		82 1			37
05	5425 X	5261	-0-	-164	-0-	5209 2	52 9	Y	47		52 1			32
06	5250 X	2668	-0-	-2582	-0-	2640 2	28 9	Y	25		15 1			42
07	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7323 2	59 9	Y	54		66 1			30
*08	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7487 2	50 9	Y	45		38 1			37
WATSON-WILLIFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342														
03	15004 X	13888	-0-	-1116	-0-	135 1	13753 2	N	-0-					-0-
04	14220 X	13908	-0-	-312	-0-	393 1	13515 2	N	-0-					-0-
05	14694 X	12983	-0-	-1711	-0-	409 2 9	12572 2	N	2		2 8			-0-
06	13710 X	11799	-0-	-1911	-0-	400 1	11399 2	N	-0-					-0-
07	14384 X	12946	-0-	-1438	-0-	421 1 9	12524 2	N	1		1 8			-0-
08	13144 X	11413	-0-	-1731	-0-	381 1	11032 2	N	-0-					-0-
XTO ENERGY INC. IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 945936 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330														
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2		N	-0-					-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-					-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-					-0-
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-					-0-
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-					-0-
08	3100 X	3003	-0-	-97	-0-	3003 2		N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432														
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2		N	-0-					-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-					-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-					-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-					-0-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-					-0-
*08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 1										RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974			
												TOTAL DEPTH 13883			
												PERF.12262 - 12370			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-			-0-
04		240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-			-0-
05		310 N	111	-0-	-199	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06		210 N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07		155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 064227			
												COMPL. DATE 12/10/1974			
												TOTAL DEPTH 14092			
												PERF.12180 - 12340			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 064573			
												COMPL. DATE 04/30/2015			
												TOTAL DEPTH 12490			
												PERF.11574 - 12365			
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			25
04	4350	X	18	-0-	-4332	-0-	18	2			N	-0-			25
05	1178	X	101	-0-	-1077	-0-	101	2			N	-0-			25
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			25
07	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			25
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			25
DUNLAP GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 068892			
												COMPL. DATE 10/07/1976			
												TOTAL DEPTH 12219			
												PERF.11985 - 12008			
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
05	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
06	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-			-0-
*08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
BROWN, J. W.										WELL #: 1		RRCID -> 068963			
												COMPL. DATE 10/28/1976			
												TOTAL DEPTH 12300			
												PERF.11990 - 12134			
03	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			N	-0-			-0-
08	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 069555			
												COMPL. DATE 07/01/2006			
												TOTAL DEPTH 12500			
												PERF.11416 - 12391			
03	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	6423	2			N	-0-			-0-
04	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-			-0-
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-			-0-
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-			-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-			-0-
*08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 070062			
												COMPL. DATE 07/01/2006			
												TOTAL DEPTH 12688			
												PERF.11634 - 12560			
03	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-			-0-
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	830	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-			-0-
08	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	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 #:	2	RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
03	3751 X	2870	-0-		-881	-0-	-0-		2870	2			N	-0-				-0-	
04	3630 X	3229	-0-		-401	-0-	-0-		3229	2			N	-0-				-0-	
05	3472 X	2545	-0-		-927	-0-	-0-		2545	2			N	-0-				-0-	
06	2820 X	2269	-0-		-551	-0-	-0-		2269	2			N	-0-				-0-	
07	3348 X	1784	-0-		-1564	-0-	-0-		1784	2			N	-0-				-0-	
08	2573 X	1826	-0-		-747	-0-	-0-		1826	2			N	-0-				-0-	
DUNLAP GAS UNIT # 2				WELL #:	1	RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221		PERF.10960		- 11067					
03	1967 N	1967	-0-		-0-	-0-	-0-		1967	2			N	-0-				-0-	
04	1851 N	1851	-0-		-0-	-0-	-0-		1851	2			N	-0-				-0-	
05	1929 N	1929	-0-		-0-	-0-	-0-		1929	2			N	-0-				-0-	
06	1828 N	1828	-0-		-0-	-0-	-0-		1828	2			N	-0-				-0-	
07	2270 N	2270	-0-		-0-	-0-	-0-		2270	2			N	-0-				-0-	
*08	2130 N	2130	-0-		-0-	-0-	-0-		2130	2			N	-0-				-0-	
REED GU #4				WELL #:	1	RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11994		- 12024					
03	3981 X	3981	-0-		-0-	-0-	-0-		3981	2			N	-0-				-0-	
04	3869 X	3869	-0-		-0-	-0-	-0-		3869	2			N	-0-				-0-	
05	3844 X	3771	-0-		-73	-0-	-0-		3771	2			N	-0-				-0-	
06	3720 X	3683	-0-		-37	-0-	-0-		3683	2			N	-0-				-0-	
07	3895 X	3895	-0-		-0-	-0-	-0-		3895	2			N	-0-				-0-	
*08	3969 X	3969	-0-		-0-	-0-	-0-		3969	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					
03	5301 X	4477	-0-		-824	-0-	-0-		4477	2			N	-0-				14	
04	4710 X	4367	-0-		-343	-0-	-0-		4367	2			N	-0-				14	
05	4867 X	4563	-0-		-304	-0-	-0-		4563	2			N	-0-				14	
06	4560 X	4318	-0-		-242	-0-	-0-		4318	2			N	-0-				14	
07	4650 X	4628	-0-		-22	-0-	-0-		4628	2			N	-0-				14	
*08	4577 X	4577	-0-		-0-	-0-	-0-		4577	2			N	-0-				14	
TURNER, C. E.				WELL #:	1	RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10500		- 11018					
03	6510 X	6481	-0-		-29	-0-	-0-		6481	2			N	-0-				70	
04	6300 X	5161	-0-		-1139	-0-	-0-		5161	2			N	-0-				70	
05	6042 X	6042	-0-		-0-	-0-	-0-		6042	2			N	-0-				70	
06	6270 X	5354	-0-		-916	-0-	-0-		5330	2	24	9	N	22				92	
07	6479 X	5696	-0-		-783	-0-	-0-		5696	2			N	-0-				92	
08	5828 X	4597	-0-		-1231	-0-	-0-		4597	2			N	-0-				92	
ZEN0 KING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12213		- 12255					
03	1454 N	1454	-0-		-0-	-0-	-0-		1454	2			N	-0-				-0-	
04	1311 N	1311	-0-		-0-	-0-	-0-		1311	2			N	-0-				-0-	
05	1333 N	1289	-0-		-44	-0-	-0-		1289	2			N	-0-				-0-	
06	1410 N	1244	-0-		-166	-0-	-0-		1244	2			N	-0-				-0-	
07	1364 N	1238	-0-		-126	-0-	-0-		1238	2			N	-0-				-0-	
*08	1320 N	1320	-0-		-0-	-0-	-0-		1320	2			N	-0-				-0-	
IVY, ATHEL				WELL #:	1	RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11038		- 12158					
03	12431 X	9038	-0-		-3393	-0-	-0-		9038	2			N	-0-				-0-	
04	9840 X	8585	-0-		-1255	-0-	-0-		8585	2			N	-0-				-0-	
05	10416 X	8194	-0-		-2222	-0-	-0-		8194	2			N	-0-				-0-	
06	10080 X	7690	-0-		-2390	-0-	-0-		7690	2			N	-0-				-0-	
07	10416 X	8247	-0-		-2169	-0-	-0-		8247	2			N	-0-				-0-	
08	8060 X	7807	-0-		-253	-0-	-0-		7807	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK, H. D. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2232 N	1937	-0-	-295	-0-	1937	2		N	-0-				-0-
04	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	1839	2		N	-0-				-0-
05	2046 N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2		N	-0-				-0-
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-				-0-
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		N	-0-				-0-
*08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-				-0-
SNEED GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138														
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-				-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-				-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-				-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-				-0-
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-				-0-
*08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117														
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-				-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-				-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-				-0-
06	3000 N	3613	-0-	613	613	3613	2		N	-0-				-0-
07	3100 N	5078	-0-	1978	2591	5078	2		N	-0-				-0-
*08	3100 N	4793	-0-	1693	4284	4793	2		N	-0-				-0-
SARTOR														
WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132														
03	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		N	-0-				-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-				-0-
05	3379 X	3194	-0-	-185	-0-	3194	2		N	-0-				-0-
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-				-0-
07	3379 X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2		N	-0-				-0-
08	3131 X	2473	-0-	-658	-0-	2473	2		N	-0-				-0-
SENER														
WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393														
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-				-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-				-0-
05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-				-0-
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-				-0-
07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-				-0-
*08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-				-0-
BOYD "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153														
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-				-0-
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		N	-0-				-0-
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-				-0-
06	4110 X	3967	-0-	-143	-0-	3967	2		N	-0-				-0-
07	4433 X	4071	-0-	-362	-0-	4071	2		N	-0-				-0-
08	4278 X	4053	-0-	-225	-0-	4053	2		N	-0-				-0-
WETTERMARK														
WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288														
03	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2		N	-0-				-0-
04	3210 X	3188	-0-	-22	-0-	3188	2		N	-0-				-0-
05	3317 X	2450	-0-	-867	-0-	2450	2		N	-0-				-0-
06	3210 X	1390	-0-	-1820	-0-	1390	2		N	-0-				-0-
07	3317 X	2692	-0-	-625	-0-	2692	2		N	-0-				-0-
*08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HALE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(CODE) UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	2480 X	204	-0-	-2276	-0-	204	2			N	-0-			80
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-			80
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-			80
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-			80
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-			80
08	3906 X	3591	-0-	-315	-0-	3591	2			N	-0-			80
COOPER														
WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194														
03	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
04	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-			-0-
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-			-0-
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-			-0-
07	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
08	4185 X	1888	-0-	-2297	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
HUMPHRIES														
WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473														
03	4433 X	4383	-0-	-50	-0-	4383	2			N	-0-			52
04	4290 X	2651	-0-	-1639	-0-	2651	2			N	-0-			52
05	4433 X	2325	-0-	-2108	-0-	2325	2			N	-0-			52
06	4290 X	2322	-0-	-1968	-0-	2322	2			N	-0-			52
07	4433 X	2242	-0-	-2191	-0-	2242	2			N	-0-			52
08	2511 X	1887	-0-	-624	-0-	1887	2			N	-0-			52
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111														
03	4774 X	2218	-0-	-2556	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
04	4710 X	3614	-0-	-1096	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
05	4867 X	4838	-0-	-29	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
06	4710 X	4454	-0-	-256	-0-	4454	2			N	-0-			-0-
07	4495 X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2			N	-0-			-0-
08	4836 X	4336	-0-	-500	-0-	4336	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283														
03	3038 X	2670	-0-	-368	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
04	2910 X	2452	-0-	-458	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
06	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
07	2790 X	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
08	2728 N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
REED GU #4														
WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122														
03	5332 X	4953	-0-	-379	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
04	5160 X	4780	-0-	-380	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
05	5332 X	4204	-0-	-1128	-0-	4204	2			N	-0-			-0-
06	5070 X	4668	-0-	-402	-0-	4668	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	4711	-0-	-249	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
*08	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209														
03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-			-0-
04	3090 X	2827	-0-	-263	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-			-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2352	-0-	-841	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
08	3348 X	2746	-0-	-602	-0-	2746	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.																			
DUNLAP GAS UNIT #1																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 081026																			
COMPL. DATE 03/22/2010																			
TOTAL DEPTH 12425													PERF.11131 - 12228						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03		6572 X	5476	-0-	-1096	-0-	5476	2				N	-0-					-0-	
04		6240 X	5610	-0-	-630	-0-	5610	2				N	-0-					-0-	
05		6448 X	5687	-0-	-761	-0-	5687	2				N	-0-					-0-	
06		5970 X	5225	-0-	-745	-0-	5225	2				N	-0-					-0-	
07		5797 X	5749	-0-	-48	-0-	5749	2				N	-0-					-0-	
08		5735 X	5367	-0-	-368	-0-	5367	2				N	-0-					-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 081617																			
COMPL. DATE 03/18/1979																			
TOTAL DEPTH 12374													PERF.12114 - 12209						
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2				N	-0-					-0-	
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2				N	-0-					-0-	
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2				N	-0-					-0-	
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2				N	-0-					-0-	
07		558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2				N	-0-					-0-	
08		589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2				N	-0-					-0-	
TEAGUE GAS UNIT 1																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 081679																			
COMPL. DATE 01/09/1979																			
TOTAL DEPTH 11699													PERF.11296 - 11444						
03		4464 X	3373	-0-	-1091	-0-	98	1	3275	2	N	-0-						47	
04		4320 X	3367	-0-	-953	-0-	98	1	3269	2	N	-0-						47	
05		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	181	1	6018	2	N	-0-						47	
06		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	195	1	6506	2	N	-0-						47	
07		7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	208	1	6937	2	N	53						100	
							58	9											
*08		7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	223	1	7417	2	N	70						170	
							77	9											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 082000																			
COMPL. DATE 03/24/2013																			
TOTAL DEPTH 12550													PERF.11044 - 11228						
03		4123 X	3677	-0-	-446	-0-	3677	2				N	-0-					-0-	
04		3900 X	3404	-0-	-496	-0-	3404	2				N	-0-					-0-	
05		3658 X	3421	-0-	-237	-0-	3421	2				N	-0-					-0-	
06		3570 X	3236	-0-	-334	-0-	3236	2				N	-0-					-0-	
07		3689 X	3120	-0-	-569	-0-	3120	2				N	-0-					-0-	
08		3410 X	2570	-0-	-840	-0-	2570	2				N	-0-					-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 082194																			
COMPL. DATE 09/03/2009																			
TOTAL DEPTH 12297													PERF.11069 - 11261						
03		3627 X	3049	-0-	-578	-0-	3049	2				N	-0-					82	
04		3300 X	2860	-0-	-440	-0-	2860	2				N	-0-					82	
05		3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2				N	-0-					82	
06		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2				N	-0-					82	
07		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2				N	-0-					82	
08		3286 X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2				N	-0-					82	
TURNER, C.E.																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 083712																			
COMPL. DATE 07/26/1979																			
TOTAL DEPTH 11800													PERF.11280 - 11293						
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2				N	-0-					137	
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2				N	-0-					137	
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2				N	-0-					137	
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2				N	-0-					137	
07		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2				N	-0-					137	
*08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2				N	-0-					137	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
ROPER														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1922 N	1430	-0-	-492	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
06	1380 N	1003	-0-	-377	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	845	-0-	-705	-0-	845	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305														
03	3286 X	3241	-0-	-45	-0-	94	1	3147	2	N	-0-			227
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	94	1	3134	2	N	-0-			227
05	3286 X	2766	-0-	-520	-0-	81	1	2685	2	N	-0-			227
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	104	1	3471	2	N	51	176 1		102
						56	9							
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	111	1	3684	2	N	53			155
						58	9							
*08	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	116	1	3852	2	N	43			198
						47	9							
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226														
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
06	2550 N	2249	-0-	-301	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
07	2604 N	2229	-0-	-375	-0-	2229	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	2150	-0-	-237	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288														
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
05	775 N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-			-0-
06	750 N	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-			-0-
07	713 N	397	-0-	-316	-0-	397	2			N	-0-			-0-
08	589 N	199	-0-	-390	-0-	199	2			N	-0-			-0-
WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297														
03	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-			-0-
04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-			-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	2786	-0-	-64	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
07	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
*08	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
FREEMAN UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 091450															
COMPL. DATE 12/15/1980															
TOTAL DEPTH 12240															
PERF.11856 - 11895															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	3	1	2601	2	N	31				145
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	34	9								145
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2	1	1935	2	N	-0-				176
						2	1	2067	2	N	31				
06	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	34	9								185
						1	1	1399	2	N	9				
07	1643 N	411	-0-	-1232	-0-	10	9								185
08	2046 N	271	-0-	-1775	-0-	411	2			N	-0-				185
						271	2			N	-0-				
SHORT															
WELL #: 1															
RRCID -> 091549															
COMPL. DATE 12/27/1978															
TOTAL DEPTH 12618															
PERF.10160 - 10180															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 091953															
COMPL. DATE 10/19/2010															
TOTAL DEPTH 12650															
PERF.11348 - 12426															
03	3069 X	609	-0-	-2460	-0-	609	2			N	-0-				15
04	2970 X	519	-0-	-2451	-0-	519	2			N	-0-				15
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-				15
06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-				15
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-				15
08	4216 X	3204	-0-	-1012	-0-	3204	2			N	-0-				15
PICKETT #1 GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 092890															
COMPL. DATE 02/13/2010															
TOTAL DEPTH 12396															
PERF.11106 - 11254															
03	4867 X	4041	-0-	-826	-0-	4041	2			N	-0-				-0-
04	4710 X	4058	-0-	-652	-0-	4058	2			N	-0-				-0-
05	4712 X	4383	-0-	-329	-0-	4383	2			N	-0-				-0-
06	4560 X	4091	-0-	-469	-0-	4091	2			N	-0-				-0-
07	4712 X	3783	-0-	-929	-0-	3783	2			N	-0-				-0-
08	4371 X	4367	-0-	-4	-0-	4367	2			N	-0-				-0-
ORAND -A-															
WELL #: 1															
RRCID -> 096261															
COMPL. DATE 08/27/2014															
TOTAL DEPTH 13100															
PERF.11382 - 11908															
03	20925 X	14474	-0-	-6451	-0-	14474	2			N	-0-				-0-
04	19230 X	13946	-0-	-5284	-0-	13946	2			N	-0-				-0-
05	19871 X	12963	-0-	-6908	-0-	12963	2			N	-0-				-0-
06	15180 X	12626	-0-	-2554	-0-	12626	2			N	-0-				-0-
07	14477 X	13024	-0-	-1453	-0-	13024	2			N	-0-				-0-
*08	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-				-0-
IVY, ATHEL UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 096668															
COMPL. DATE 11/20/1981															
TOTAL DEPTH 12376															
PERF.12099 - 12197															
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				52
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-				52
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-				52
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				52
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				52
*08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.													
CITY OF FAIRFIELD													
WELL #: 1													
RRCID -> 098584													
COMPL. DATE 08/13/2009													
TOTAL DEPTH 12457												PERF.11197 - 12294	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2666 N	2383	-0-	-283	-0-	2383 3						52	
04	2580 N	2117	-0-	-463	-0-	2117 3						52	
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3						52	
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3						52	
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3						52	
*08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3						52	
TEAGUE GAS UNIT 1													
WELL #: 3													
RRCID -> 099218													
COMPL. DATE 04/01/1982													
TOTAL DEPTH 11650												PERF.11434 - 11521	
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	57 1	1906 2	N				78	
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	63 1	2109 2	N				78	
05	2139 N	711	-0-	-1428	-0-	21 1	690 2	N				78	
06	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-			N				78	
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	82 1	2726 2	N			2	80	
						2 9							
*08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	73 1	2443 2	N			5	85	
						6 9							
KING, ZENO UNIT II													
WELL #: 2													
RRCID -> 099220													
COMPL. DATE 04/26/1982													
TOTAL DEPTH 12560												PERF.12223 - 12310	
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N				-0-	
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N				-0-	
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N				-0-	
06	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	1857 2		N				-0-	
07	2077 N	2066	-0-	-11	-0-	2066 2		N				-0-	
08	2356 N	2249	-0-	-107	-0-	2249 2		N				-0-	
WHITE, H. E.													
WELL #: 1													
RRCID -> 099478													
COMPL. DATE 02/12/1982													
TOTAL DEPTH 13991												PERF.12534 - 12885	
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	665 2		N				-0-	
04	690 N	624	-0-	-66	-0-	624 2		N				-0-	
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	647 2		N				-0-	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N				-0-	
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N				-0-	
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N				-0-	
LEVELS UNIT NO. 1													
WELL #: 2													
RRCID -> 100688													
COMPL. DATE 06/25/1982													
TOTAL DEPTH 12475												PERF.12072 - 12223	
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N				-0-	
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N				-0-	
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N				-0-	
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N				-0-	
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N				-0-	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N				-0-	
WILLIFORD GAS UNIT #1													
WELL #: 2													
RRCID -> 101744													
COMPL. DATE 07/08/1982													
TOTAL DEPTH 12405												PERF.12271 - 12280	
03	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	3128 2	22 9	N			20	262	
04	3210 X	3152	-0-	-58	-0-	3152 2		N				262	
05	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	3034 2		N				262	
06	3180 X	1118	-0-	-2062	-0-	1118 2		N				262	
07	3286 X	1831	-0-	-1455	-0-	1831 2		N				262	
08	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	2935 2		N				262	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE											
XTO ENERGY INC.																								
TEAGUE GAS UNIT 3																								
WELL #: 2																								
RRCID -> 103298																								
COMPL. DATE 07/30/1982																								
TOTAL DEPTH 11530																								
PERF.11288 - 11384																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0						AMT		CODE	AMT		CODE				AMT	CODE	AMT	CODE						
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	36	1	1195	2	N		-0-						125						
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N		-0-						125						
05	1209 N	554	-0-	-655	-0-	16	1	538	2	N		-0-						125						
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N		-0-						125						
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	54	1	1785	2	N		-0-						125						
*08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	48	1	1600	2	N		-0-						145						
						22	9					20												
WILLIFORD "A"																								
WELL #: 2													RRCID -> 104034			COMPL. DATE 11/30/1982			TOTAL DEPTH 12150			PERF.11919 - 12000		
03	2139 N	1928	-0-	-211	-0-	1911	2	17	9	N		15						185						
04	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N		-0-						185						
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N		-0-						185						
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N		-0-						185						
07	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N		-0-						185						
*08	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N		-0-						185						
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT																								
WELL #: 2													RRCID -> 104036			COMPL. DATE 02/03/1983			TOTAL DEPTH 12266			PERF.12069 - 12165		
03	3596 X	3270	-0-	-326	-0-	3270	2			N		-0-						-0-						
04	3480 X	3175	-0-	-305	-0-	3175	2			N		-0-						-0-						
05	3193 X	3022	-0-	-171	-0-	3022	2			N		-0-						-0-						
06	3150 X	2929	-0-	-221	-0-	2929	2			N		-0-						-0-						
07	3286 X	2628	-0-	-658	-0-	2628	2			N		-0-						-0-						
*08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N		-0-						-0-						
ZENO KING UNIT NO. 1																								
WELL #: 2													RRCID -> 106917			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 12064			PERF. N/A		
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14																								
BROWN, J. W. G. U.																								
WELL #: 2													RRCID -> 107824			COMPL. DATE 03/31/2010			TOTAL DEPTH 12290			PERF.10976 - 12113		
03	5053 X	4846	-0-	-207	-0-	4846	2			N		-0-						-0-						
04	4890 X	4748	-0-	-142	-0-	4748	2			N		-0-						-0-						
05	5053 X	4290	-0-	-763	-0-	4290	2			N		-0-						-0-						
06	4860 X	4498	-0-	-362	-0-	4498	2			N		-0-						-0-						
07	5022 X	4334	-0-	-688	-0-	4334	2			N		-0-						-0-						
08	4216 X	3714	-0-	-502	-0-	3714	2			N		-0-						-0-						
MCMICHAEL UNIT II																								
WELL #: 2													RRCID -> 108109			COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11041 - 11246		
03	5270 X	2831	-0-	-2439	-0-	2831	2			N		-0-						-0-						
04	5100 X	4478	-0-	-622	-0-	4478	2			N		-0-						-0-						
05	5146 X	3819	-0-	-1327	-0-	3819	2			N		-0-						-0-						
06	4980 X	3867	-0-	-1113	-0-	3867	2			N		-0-						-0-						
07	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N		-0-						-0-						
08	4154 X	437	-0-	-3717	-0-	437	2			N		-0-						-0-						
IRVIN GAS UNIT																								
WELL #: 2													RRCID -> 108965			COMPL. DATE 10/04/1983			TOTAL DEPTH 12551			PERF.12292 - 12438		
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N		-0-						-0-						
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N		-0-						-0-						
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N		-0-						-0-						
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N		-0-						-0-						
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N		-0-						-0-						
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N		-0-						-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
SARTOR GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179														
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
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-			-0-
04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
05	3875 X	3579	-0-	-296	-0-	3579	2			N	-0-			-0-
06	3870 X	3677	-0-	-193	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
07	3999 X	3791	-0-	-208	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
08	3689 X	3683	-0-	-6	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
JONES, L.V. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495														
03	23095 X	16347	-0-	-6748	-0-	16347	2			N	-0-			-0-
04	18570 X	14578	-0-	-3992	-0-	14578	2			N	-0-			-0-
05	17143 X	12859	-0-	-4284	-0-	12859	2			N	-0-			-0-
06	15810 X	12977	-0-	-2833	-0-	12977	2			N	-0-			-0-
07	16337 X	11789	-0-	-4548	-0-	11789	2			N	-0-			-0-
08	12741 X	11020	-0-	-1721	-0-	11020	2			N	-0-			-0-
COSSON														
WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338														
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
08	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT #4														
WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368														
03	2387 X	1887	-0-	-500	-0-	55	1	1832	2	N	-0-			77
04	2310 X	1930	-0-	-380	-0-	56	1	1874	2	N	-0-			77
05	2387 X	1091	-0-	-1296	-0-	32	1	1059	2	N	-0-			77
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			77
07	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	80	1	2659	2	N	-0-			77
*08	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	109	1	3644	2	N	-0-			77
BONNER, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949														
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			-0-
04	810 N	480	-0-	-330	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
05	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	2			Y	-0-			-0-
06	810 N	678	-0-	-132	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
08	651 N	395	-0-	-256	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232														
03	3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-			-0-
05	3565 X	3228	-0-	-337	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	3273	-0-	-292	-0-	3273	2			N	-0-			-0-
*08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12313 - 12480														
03	6014 X	4969	-0-	-1045	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
04	5280 X	4193	-0-	-1087	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
05	5177 X	4633	-0-	-544	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
06	5010 X	4332	-0-	-678	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
07	4991 X	4386	-0-	-605	-0-	4386	2			N	-0-			-0-
08	4619 X	4256	-0-	-363	-0-	4256	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518															
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
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-				-0-
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-				-0-
07	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-				-0-
*08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-				-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346															
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-				167
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				167
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-				167
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-				167
07	1612 N	1608	-0-	-4	-0-	1608	2			N	-0-				167
08	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			N	-0-				167

MOODY ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141															
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				94
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-				94
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				94
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-				94
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-				94
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627															
03	4805 X	4004	-0-	-801	-0-	4004	2			N	-0-				102
04	4470 X	3490	-0-	-980	-0-	3490	2			N	-0-				102
05	4588 X	3686	-0-	-902	-0-	3686	2			N	-0-				102
06	4260 X	3380	-0-	-880	-0-	3380	2			N	-0-				102
07	4247 X	3010	-0-	-1237	-0-	3010	2			N	-0-				102
*08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-				102

JONES, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131															
03	5952 X	5248	-0-	-704	-0-	5248	2			N	-0-				64
04	5760 X	5576	-0-	-184	-0-	5576	2			N	-0-				64
05	5952 X	5554	-0-	-398	-0-	5554	2			N	-0-				64
06	5760 X	5038	-0-	-722	-0-	5038	2			N	-0-				64
07	5952 X	5707	-0-	-245	-0-	5590	2	117	9	N	106				170
*08	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-				170

WINFREE															
WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367															
03	2046 N	1616	-0-	-430	-0-	1616	2			N	-0-				-0-
04	2100 N	1910	-0-	-190	-0-	1910	2			N	-0-				-0-
05	2046 N	1855	-0-	-191	-0-	1855	2			N	-0-				-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-				-0-
07	1984 N	1801	-0-	-183	-0-	1801	2			N	-0-				-0-
08	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-				-0-

WARD, J. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908															
03	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	2077	2	1	9	N	1				113
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-				113
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-				113
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-				113
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-				113
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2				115

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
PENN-SENTER														
WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997														
03		589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-	-0-
04		510	N	133	-0-	-377	-0-	133	2			N	-0-	-0-
05		589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-	-0-
06		480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-	-0-
07		393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	-0-
*08		427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	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														
03		1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-	-0-
04		1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-	-0-
05		1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-	-0-
06		1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	-0-
07		1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-	-0-
*08		1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-	-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281														
03		1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-	-0-
04		1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			N	-0-	-0-
05		1116	N	843	-0-	-273	-0-	843	2			N	-0-	-0-
06		1110	N	445	-0-	-665	-0-	445	2			N	-0-	-0-
07		1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-	-0-
*08		991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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														
03		1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-	41
04		1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-	41
05		1860	N	1540	-0-	-320	-0-	1540	2			N	-0-	41
06		1800	N	1419	-0-	-381	-0-	1419	2			N	-0-	41
07		1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-	41
*08		1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-	41
COOPER														
WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356														
03		656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	-0-
04		665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-
05		744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-	-0-
06		644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	-0-
07		682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-	-0-
08		620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-	-0-
SENTER														
WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269														
03		1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-	-0-
04		1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-	-0-
05		1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	2			N	-0-	-0-
06		1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
07		1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-	-0-
08		1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
WILLIFORD										WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11772 - 11784	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	-0-		2538	2			N	-0-					133	
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	-0-		2449	2			N	-0-					133	
05	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-		2293	2			N	-0-					133	
06	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-		2293	2			N	-0-					133	
07	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	-0-		2352	2			N	-0-					133	
08	2263 X	2209	-0-	-0-	-54	-0-		2209	2			N	-0-					133	

ROBERTS, L. F.										WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12202 - 12383	
03	4526 X	4165	-0-	-361	-0-	-0-		4165	2			N	-0-					-0-	
04	4380 X	3942	-0-	-438	-0-	-0-		3942	2			N	-0-					-0-	
05	4526 X	4041	-0-	-485	-0-	-0-		4041	2			N	-0-					-0-	
06	4260 X	4011	-0-	-249	-0-	-0-		4011	2			N	-0-					-0-	
07	4402 X	4061	-0-	-341	-0-	-0-		4061	2			N	-0-					-0-	
08	4061 X	4017	-0-	-44	-0-	-0-		4017	2			N	-0-					-0-	

WILLIFORD "A"										WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10140 - 10240	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

NORTHEN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215		PERF.11847 - 11949	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROBERTS, L. F.										WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11084 - 11213	
03	2635 X	1724	-0-	-911	-0-	-0-		1724	2			N	-0-					-0-	
04	2550 X	1573	-0-	-977	-0-	-0-		1573	2			N	-0-					-0-	
05	2170 X	2028	-0-	-142	-0-	-0-		2028	2			N	-0-					-0-	
06	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	-0-		2755	2			N	-0-					-0-	
07	3100 N	3105	-0-	5	5	3105	2					N	-0-					-0-	
*08	3100 N	3368	-0-	268	273	3368	2					N	-0-					-0-	

HAM GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12139 - 12294	
03	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	-0-		2224	2			N	-0-					-0-	
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	-0-		2168	2			N	-0-					-0-	
05	2356 N	2182	-0-	-174	-0-	-0-		2182	2			N	-0-					-0-	
06	2160 N	2091	-0-	-69	-0-	-0-		2091	2			N	-0-					-0-	
07	2232 N	2090	-0-	-142	-0-	-0-		2090	2			N	-0-					-0-	
08	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	-0-		1962	2			N	-0-					-0-	

BUTLER GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626		PERF. 9038 - 9170	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ORAND #1														
WELL #: 2														
RRCID -> 158553														
COMPL. DATE 11/26/2013														
TOTAL DEPTH 12315														
PERF.10168 - 11066														
CNTY: FREESTONE														
CAPACITY														
NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 88576 304														
//CONT.// 945936														
MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * BALANCE														
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * BALANCE														
03	8525	X	6892	-0-	-1633	-0-	6892	2	N	-0-				30
04	7380	X	6101	-0-	-1279	-0-	6101	2	N	-0-				30
05	7440	X	6173	-0-	-1267	-0-	6173	2	N	-0-				30
06	6660	X	5626	-0-	-1034	-0-	5626	2	N	-0-				30
07	6882	X	6015	-0-	-867	-0-	6015	2	N	-0-				30
08	6169	X	5483	-0-	-686	-0-	5483	2	N	-0-				30
REED GU #4														
WELL #: 3														
RRCID -> 159091														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 12290														
PERF.12084 - 12174														
03	1147	N	876	-0-	-271	-0-	876	2	N	-0-				58
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-				58
05	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2	N	-0-				58
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-				58
07	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	2	N	-0-				58
08	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2	N	-0-				58
WILLIFORD														
WELL #: 1														
RRCID -> 159412														
COMPL. DATE 07/17/1996														
TOTAL DEPTH 12100														
PERF.10274 - 10544														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
MOODY ESTATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 159904														
COMPL. DATE 10/06/2013														
TOTAL DEPTH 12500														
PERF.10941 - 11342														
03	3937	X	3198	-0-	-739	-0-	3198	2	N	-0-				14
04	3570	X	2977	-0-	-593	-0-	2977	2	N	-0-				14
05	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	2901	2	N	-0-				14
06	3360	X	2322	-0-	-1038	-0-	2322	2	N	-0-				14
07	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2	N	-0-				14
*08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-				14
WILLIFORD GAS UNIT #1														
WELL #: 1														
RRCID -> 161872														
COMPL. DATE 12/11/1996														
TOTAL DEPTH 12422														
PERF.11395 - 11530														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
HALE UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 162932														
COMPL. DATE 07/23/2005														
TOTAL DEPTH 12555														
PERF.11144 - 12307														
03	2604	N	973	-0-	-1631	-0-	973	2	N	-0-				47
04	2160	N	1605	-0-	-555	-0-	1605	2	N	-0-				47
05	3100	N	3538	-0-	438	-0-	3538	2	N	-0-				47
06	3000	N	3042	-0-	42	-0-	3042	2	N	-0-				47
07	3100	N	3096	-0-	-4	-0-	3096	2	N	-0-				47
08	3534	X	2915	-0-	-619	-0-	2915	2	N	-0-				47
HAM GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 163686														
COMPL. DATE 09/29/2000														
TOTAL DEPTH 11155														
PERF. 8915 - 10133														
03	3782	X	2798	-0-	-984	-0-	2798	2	N	-0-				-0-
04	3660	X	2291	-0-	-1369	-0-	2291	2	N	-0-				-0-
05	3782	X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	2	N	-0-				-0-
06	3660	X	2167	-0-	-1493	-0-	2167	2	N	-0-				-0-
07	3782	X	2088	-0-	-1694	-0-	2088	2	N	-0-				-0-
*08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED													
HAM GAS UNIT										//CONT.// 945936													
										WELL #: 8										RRCID -> 163828			
										COMPL. DATE 08/26/2000										TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0											CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE		
03	31	N	21	-0-		-10		-0-			21	2		N	-0-						67		
04	60	N	20	-0-		-40		-0-			20	2		N	-0-						67		
05	31	N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-						67		
06	30	N	-0-	-0-		-30		-0-						N	-0-						67		
07	31	N	-0-	-0-		-31		-0-						N	-0-						67		
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						67		
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 164207			
										COMPL. DATE 06/26/1997										TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456			
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-		
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-		
REED GU #4										WELL #: 4										RRCID -> 164904			
										COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230			
03	558	N	76	-0-		-482		-0-			76	2		N	-0-						-0-		
04	570	N	38	-0-		-532		-0-			38	2		N	-0-						-0-		
05	284	N	284	-0-		-0-		-0-			284	2		N	-0-						-0-		
06	80	N	80	-0-		-0-		-0-			80	2		N	-0-						-0-		
07	117	N	117	-0-		-0-		-0-			117	2		N	-0-						-0-		
08	279	N	198	-0-		-81		-0-			198	2		N	-0-						-0-		
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 165118			
										COMPL. DATE 04/27/2013										TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874			
03	6200	X	5085	-0-		-1115		-0-			5074	2	11	9	N	10					190		
04	5610	X	4591	-0-		-1019		-0-			4591	2			N	-0-					190		
05	5580	X	4722	-0-		-858		-0-			4722	2			N	-0-					190		
06	5160	X	4455	-0-		-705		-0-			4455	2			N	-0-					190		
07	5084	X	4486	-0-		-598		-0-			4486	2			N	-0-					190		
08	4743	X	4603	-0-		-140		-0-			4603	2			N	-0-					190		
COSSON GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 165145			
										COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630			
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-		
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-		
HARTLEY UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 165486			
										COMPL. DATE 12/10/2009										TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446			
03	606	N	606	-0-		-0-		-0-			606	2			N	-0-					-0-		
04	511	N	511	-0-		-0-		-0-			511	2			N	-0-					-0-		
05	573	N	573	-0-		-0-		-0-			573	2			N	-0-					-0-		
06	540	N	524	-0-		-16		-0-			524	2			N	-0-					-0-		
07	543	N	543	-0-		-0-		-0-			543	2			N	-0-					-0-		
08	527	N	456	-0-		-71		-0-			456	2			N	-0-					-0-		
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 3 L										RRCID -> 165752			
										COMPL. DATE										N/A			
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						113		
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						113		
05	8	N	-0-	-0-		-8		-0-						N	-0-						113		
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						113		
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						113		
*08	67	N	67	-0-		-0-		-0-			67	2			N	-0-					113		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
IRVIN GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
HAM GAS UNIT														WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160			
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
SNEED GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
ROGERS GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969			
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
FOOTBALL FIELD														WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291			
03	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3922	-0-	-46	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
*08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
WILLARD														WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897			
03	1767	N	1151	-0-	-616	-0-	1151	2			N	-0-					71
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					71
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					71
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					71
07	1674	N	1204	-0-	-470	-0-	1204	2			N	-0-					71
*08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					71
SNEED GAS UNIT														WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918			
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					30
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					30
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					30
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-				50
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-				50
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-				50
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-				50
07	1922 X	394	-0-	-1528	-0-	394	2			N	-0-				50
08	3503 X	39	-0-	-3464	-0-	39	2			N	-0-				50
BOYD "A"				WELL #: 3	RRCID -> 174597	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10094 - 11984			
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				41
04	2430 N	2102	-0-	-328	-0-	2102	2			N	-0-				41
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-				41
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-				41
07	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-				41
*08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-				41
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #: 3	RRCID -> 176241	COMPL. DATE 10/28/1999				TOTAL DEPTH 12465		PERF.11024 - 11156			
03	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-				125
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-				125
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-				125
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-				125
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-				125
08	2914 X	2871	-0-	-43	-0-	2871	2			N	-0-				125
HENDERSON, JOHN G.U.				WELL #: 3	RRCID -> 176732	COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 11676		PERF.10776 - 11419			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 179976	COMPL. DATE 02/19/2013				TOTAL DEPTH 12350		PERF.10844 - 11304			
03	4309 X	3300	-0-	-1009	-0-	3300	2			N	-0-				45
04	4020 X	3501	-0-	-519	-0-	3501	2			N	-0-				45
05	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			N	-0-				45
06	3630 X	2952	-0-	-678	-0-	2952	2			N	-0-				45
07	3627 X	3621	-0-	-6	-0-	3621	2			N	-0-				45
08	3565 X	3401	-0-	-164	-0-	3401	2			N	-0-				45
BLACK, H.D. UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 184909	COMPL. DATE 07/01/2006				TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202			
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-				-0-
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-				-0-
05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-				-0-
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-				-0-
07	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-				-0-
*08	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-				-0-
WETTERMARK				WELL #: 3	RRCID -> 185472	COMPL. DATE 10/17/2001				TOTAL DEPTH 12495		PERF.12186 - 12321			
03	3007 X	2826	-0-	-181	-0-	2825	2	1	9	N	1				126
04	3090 X	2864	-0-	-226	-0-	2864	2			N	-0-				126
05	3193 X	2301	-0-	-892	-0-	2301	2			N	-0-				126
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-				126
07	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2973	2			N	-0-				126
*08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-				126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936										
ATHEL IVY UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	185486	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.11150	- 12301	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4995	-0-	-585	-0-		4995	2		N	-0-			-0-
04	5400	X	4526	-0-	-874	-0-		4526	2		N	-0-			-0-
05	5580	X	4584	-0-	-996	-0-		4584	2		N	-0-			-0-
06	5160	X	4796	-0-	-364	-0-		4796	2		N	-0-			-0-
07	5239	X	4026	-0-	-1213	-0-		4026	2		N	-0-			-0-
08	4557	X	4050	-0-	-507	-0-		4050	2		N	-0-			-0-
BONNER, J.				WELL #:	2	RRCID ->	186084	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL	DEPTH	11970	PERF.11570	- 11824	
03	961	X	848	-0-	-113	-0-		848	2		Y	-0-			-0-
04	4800	X	1037	-0-	-3763	-0-		1037	2		Y	-0-			-0-
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-		6909	2		Y	-0-			-0-
06	4800	X	4602	-0-	-198	-0-		4602	2		Y	-0-			-0-
07	3007	X	1062	-0-	-1945	-0-		1062	2		Y	-0-			-0-
08	6665	X	832	-0-	-5833	-0-		832	2		Y	-0-			-0-
BONNER, J.				WELL #:	3	RRCID ->	186131	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	12095	PERF.11558	- 11971	
03	3844	X	3222	-0-	-622	-0-		3204	2	18 9	Y	16			195
04	3720	X	3533	-0-	-187	-0-		3533	2		Y	-0-	168 1		27
05	3844	X	2826	-0-	-1018	-0-		2826	2		Y	-0-			27
06	3120	X	2944	-0-	-176	-0-		2912	2		Y	29			56
07	3658	X	2776	-0-	-882	-0-		2776	2	32 9	Y	-0-			56
*08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-		3133	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	
03	1519	N	1277	-0-	-242	-0-		1277	2		N	-0-			97
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-		1343	2		N	-0-			97
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-		1245	2		N	-0-			97
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	2		N	-0-			97
07	1395	N	1186	-0-	-209	-0-		1186	2		N	-0-			97
08	1240	N	1209	-0-	-31	-0-		1209	2		N	-0-			97
WILLIFORD, C. N.				WELL #:	4	RRCID ->	186360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11505	PERF.10874	- 11222	
03	868	N	109	-0-	-759	-0-		109	2		N	-0-			21
04	840	N	215	-0-	-625	-0-		215	2		N	-0-			21
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-		477	2		N	-0-			21
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-		328	2		N	-0-			21
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-		757	2		N	-0-			21
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-		515	2		N	-0-			21
JOHNSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	187576	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL	DEPTH	12330	PERF.11744	- 12198	
03	4247	X	2900	-0-	-1347	-0-		2900	2		Y	-0-			-0-
04	4020	X	1627	-0-	-2393	-0-		1627	2		Y	-0-			-0-
05	4216	X	2721	-0-	-1495	-0-		2721	2		Y	-0-			-0-
06	4080	X	3123	-0-	-957	-0-		3123	2		Y	-0-			-0-
07	4216	X	3323	-0-	-893	-0-		3323	2		Y	-0-			-0-
08	2635	X	2340	-0-	-295	-0-		2340	2		Y	-0-			-0-
BONNER, J.				WELL #:	4	RRCID ->	187618	COMPL. DATE	02/11/2002	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.11360	- 11554	
03	1116	N	787	-0-	-329	-0-		787	2		Y	-0-			-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-		812	2		Y	-0-			-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-		842	2		Y	-0-			-0-
06	750	N	658	-0-	-92	-0-		658	2		Y	-0-			-0-
07	837	N	702	-0-	-135	-0-		702	2		Y	-0-			-0-
08	837	N	745	-0-	-92	-0-		745	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
JONES, L.V. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1457 N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1272	-0-	-138	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
*08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
HILL, F. E. III														
WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346														
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	-0-			11
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			11
05	2077 N	1302	-0-	-775	-0-	1302	2			N	-0-			11
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			11
07	2077 N	1757	-0-	-320	-0-	1757	2			N	-0-			11
08	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-			11
HILL, F. E. III														
WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394														
03	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-			-0-
04	870 N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-			-0-
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
08	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-			-0-
STARK														
WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820														
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			78
04	2040 N	1683	-0-	-357	-0-	1683	2			N	-0-			78
05	2480 N	1668	-0-	-812	-0-	1668	2			N	-0-			78
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-			78
07	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			78
*08	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			78
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056														
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
04	3660 X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	3339	-0-	-443	-0-	3339	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
07	3782 X	2263	-0-	-1519	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
08	3255 X	2789	-0-	-466	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
COSSON SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328														
03	4991 X	4389	-0-	-602	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
04	4830 X	4311	-0-	-519	-0-	4311	2			N	-0-			-0-
05	4836 X	4176	-0-	-660	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
06	4680 X	3926	-0-	-754	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
07	4836 X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
08	4185 X	3907	-0-	-278	-0-	3907	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7006 X	6690	-0-	-316	-0-	6690	2			N	-0-				-0-
04	6780 X	5418	-0-	-1362	-0-	5418	2			N	-0-				-0-
05	7006 X	6699	-0-	-307	-0-	6699	2			N	-0-				-0-
06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-				-0-
07	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-				-0-
*08	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216					
03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-				-0-
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-				-0-
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-				-0-
06	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-				-0-
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-				-0-
08	3658 X	2636	-0-	-1022	-0-	2636	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950					
03	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	13353	2			N	-0-				-0-
04	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-				-0-
05	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-				-0-
06	9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-				-0-
07	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-				-0-
08	10323 X	8410	-0-	-1913	-0-	8410	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 196596		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 196885		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524					
03	5766 X	5293	-0-	-473	-0-	5293	2			N	-0-				-0-
04	5370 X	4948	-0-	-422	-0-	4948	2			N	-0-				-0-
05	5239 X	4847	-0-	-392	-0-	4847	2			N	-0-				-0-
06	5130 X	4885	-0-	-245	-0-	4885	2			N	-0-				-0-
07	5301 X	4109	-0-	-1192	-0-	4109	2			N	-0-				-0-
*08	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998					
03	3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-				-0-
04	3030 X	2508	-0-	-522	-0-	2508	2			N	-0-				-0-
05	3100 X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2			N	-0-				-0-
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-				-0-
07	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			N	-0-				-0-
*08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-				-0-
PROFFIT UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-
08	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208														
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-			-0-
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-			-0-
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
*08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624														
03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
04	2700 N	2312	-0-	-388	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
05	3038 N	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-			-0-
06	2790 N	2608	-0-	-182	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
*08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188														
03	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-			-0-
04	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-			-0-
05	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-			-0-
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
07	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-			-0-
*08	8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424														
03	2852 N	1987	-0-	-865	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-
05	2728 N	1483	-0-	-1245	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
06	1920 N	1528	-0-	-392	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
07	2511 N	1071	-0-	-1440	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1004	-0-	-484	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208														
03	2635 X	2274	-0-	-361	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
04	2550 N	1903	-0-	-647	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
07	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-			-0-
08	2976 N	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482														
03	1829 N	169	-0-	-1660	-0-	169	2			N	-0-			-0-
04	1830 N	1504	-0-	-326	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
05	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	1714	-0-	-580	-0-	1714	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104														
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
03	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
05	1395 N	937	-0-	-458	-0-	937	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	1011	-0-	-219	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
07	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
*08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	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														
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
JONES, L. V. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414														
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			28
04	3000 N	3363	-0-	363	-0-	3363	2			N	-0-			28
05	3100 N	3027	-0-	-73	-0-	3027	2			N	-0-			28
06	1968 N	1678	-0-	-290	-0-	1678	2			N	-0-			28
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-			28
08	3038 X	994	-0-	-2044	-0-	994	2			N	-0-			28
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168														
03	3844 X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
04	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			N	-0-			-0-
05	3844 X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2			N	-0-			-0-
06	3630 X	3351	-0-	-279	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
07	3751 X	3209	-0-	-542	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
08	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124														
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
05	961 N	162	-0-	-799	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	930 N	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-			-0-
07	961 N	294	-0-	-667	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518														
03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-			-0-
04	2700 N	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
06	2460 N	2259	-0-	-201	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
07	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
*08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	5580 X	5198	-0-	-382	-0-	5198	2	N	-0-				-0-	
04	5400 X	4808	-0-	-592	-0-	4808	2	N	-0-				-0-	
05	5580 X	4586	-0-	-994	-0-	4586	2	N	-0-				-0-	
06	5070 X	4456	-0-	-614	-0-	4456	2	N	-0-				-0-	
07	5239 X	4503	-0-	-736	-0-	4503	2	N	-0-				-0-	
08	4619 X	4440	-0-	-179	-0-	4440	2	N	-0-				-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164														
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	2	N	-0-				-0-	
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-				-0-	
05	1395 N	1246	-0-	-149	-0-	1246	2	N	-0-				-0-	
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-				-0-	
07	1519 N	1322	-0-	-197	-0-	1322	2	N	-0-				-0-	
08	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2	N	-0-				-0-	
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138														
03	10137 X	1944	-0-	-8193	-0-	1944	2	N	-0-				-0-	
04	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-			N	-0-				-0-	
05	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-			N	-0-				-0-	
06	9870 X	244	-0-	-9626	-0-	244	2	N	-0-				-0-	
07	10199 X	2262	-0-	-7937	-0-	2262	2	N	-0-				-0-	
*08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-				-0-	
JOHNSON HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165														
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2	Y	-0-				-0-	
04	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2	Y	-0-				-0-	
05	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	2511	2	Y	-0-				-0-	
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2	Y	-0-				-0-	
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	Y	-0-				-0-	
*08	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	Y	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184														
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-				-0-	
04	2400 N	1884	-0-	-516	-0-	1884	2	N	-0-				-0-	
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-				-0-	
06	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-				-0-	
07	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-				-0-	
08	2573 N	2414	-0-	-159	-0-	2414	2	N	-0-				-0-	
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380														
03	2945 X	2938	-0-	-7	-0-	2938	2	N	-0-				-0-	
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-				-0-	
05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2	N	-0-				-0-	
06	2850 X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2	N	-0-				-0-	
07	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	2113	2	N	-0-				-0-	
*08	3100 N	3105	-0-	5	5	3105	2	N	-0-				-0-	
BONNER, J.														
WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993														
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	-0-				-0-	
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-				-0-	
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-				-0-	
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-				-0-	
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-				-0-	
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	6634 X	5528	-0-	-1106	-0-		5528	2		N	-0-			-0-
04	6150 X	5358	-0-	-792	-0-		5358	2		N	-0-			-0-
05	6417 X	5535	-0-	-882	-0-		5535	2		N	-0-			-0-
06	6210 X	5204	-0-	-1006	-0-		5204	2		N	-0-			-0-
07	6417 X	5865	-0-	-552	-0-		5865	2		N	-0-			-0-
*08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-		5677	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222														
03	3131 X	1700	-0-	-1431	-0-		1700	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2735	-0-	-295	-0-		2735	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2463	-0-	-668	-0-		2463	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2356	-0-	-674	-0-		2356	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2751	-0-	-70	-0-		2751	2		N	-0-			-0-
*08	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-		2569	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150														
03	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-		10843	2		N	-0-			-0-
04	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-		8359	2		N	-0-			-0-
05	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-		7347	2		N	-0-			-0-
06	7710 X	5375	-0-	-2335	-0-		5375	2		N	-0-			-0-
07	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-		8383	2		N	-0-			-0-
08	7440 X	7284	-0-	-156	-0-		7284	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368														
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		3602	2		N	-0-			-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-		3667	2		N	-0-			-0-
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-		3748	2		N	-0-			-0-
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-		3596	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	3093	-0-	-348	-0-		3093	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	2548	-0-	-1172	-0-		2548	2		N	-0-			-0-
REED, HUGH "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454														
03	6262 X	5262	-0-	-1000	-0-		5262	2		N	-0-			90
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-		5529	2		N	-0-			90
05	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-		5209	2		N	-0-			90
06	5100 X	4469	-0-	-631	-0-		4469	2		N	-0-			90
07	5704 X	4481	-0-	-1223	-0-		4481	2		N	-0-			90
08	5425 X	5266	-0-	-159	-0-		5266	2		N	-0-			90
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020														
03	2759 X	2116	-0-	-643	-0-		2116	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	1578	-0-	-1152	-0-		1578	2		N	-0-			-0-
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		3815	2		N	-0-			-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		3170	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2168	-0-	-653	-0-		2168	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3210	-0-	-603	-0-		3210	2		N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409														
03	3751 X	3307	-0-	-444	-0-		3307	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3597	-0-	-63	-0-		3597	2		N	-0-			-0-
05	3782 X	3607	-0-	-175	-0-		3607	2		N	-0-			-0-
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-		3684	2		N	-0-			-0-
07	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-		3739	2		N	-0-			-0-
*08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-		3715	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108			
M	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
03	2914 X	2620	-0-	-294	-0-		2620	2			N	-0-			-0-
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-		2830	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	3020	-0-	-111	-0-		3020	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2677	-0-	-353	-0-		2677	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	2557	-0-	-574	-0-		2557	2			N	-0-			-0-
08	2852 X	2649	-0-	-203	-0-		2649	2			N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516			
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-		3581	2			N	-0-			-0-
04	3450 X	2967	-0-	-483	-0-		2967	2			N	-0-			-0-
05	3565 X	3296	-0-	-269	-0-		3296	2			N	-0-			-0-
06	3450 X	3033	-0-	-417	-0-		3033	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	3475	-0-	-90	-0-		3475	2			N	-0-			-0-
08	3379 X	3273	-0-	-106	-0-		3273	2			N	-0-			-0-

BONNER, J.		WELL #:		6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922			
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-		6225	2			Y	-0-			-0-
04	5610 X	4292	-0-	-1318	-0-		4292	2			Y	-0-			-0-
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-		6010	2			Y	-0-			-0-
06	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-		6167	2			Y	-0-			-0-
07	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-		5864	2			Y	-0-			-0-
08	5673 X	5024	-0-	-649	-0-		5024	2			Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282			
03	1922 N	1876	-0-	-46	-0-		1876	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1767	-0-	-3	-0-		1767	2			N	-0-			-0-
05	1984 N	1550	-0-	-434	-0-		1550	2			N	-0-			-0-
06	1830 N	95	-0-	-1735	-0-		95	2			N	-0-			-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		2371	2			N	-0-			-0-
*08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		1970	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046			
03	5146 X	2917	-0-	-2229	-0-		2917	2			N	-0-			-0-
04	4500 X	4102	-0-	-398	-0-		4102	2			N	-0-			-0-
05	5487 X	4654	-0-	-833	-0-		4654	2			N	-0-			-0-
06	5310 X	3862	-0-	-1448	-0-		3862	2			N	-0-			-0-
07	5487 X	3587	-0-	-1900	-0-		3587	2			N	-0-			-0-
08	4650 X	3533	-0-	-1117	-0-		3533	2			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12020			
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-		1628	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1051	-0-	-569	-0-		1051	2			N	-0-			-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-		1823	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1375	-0-	-215	-0-		1375	2			N	-0-			-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	2			N	-0-			-0-
08	1829 N	1093	-0-	-736	-0-		1093	2			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437		PERF.11116 - 12252			
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-		4890	2			N	-0-			-0-
04	5010 X	4434	-0-	-576	-0-		4434	2			N	-0-			-0-
05	5177 X	4090	-0-	-1087	-0-		4090	2			N	-0-			-0-
06	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-		5221	2			N	-0-			-0-
07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-		5084	2			N	-0-			-0-
*08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-		5921	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	1829 N	1292	-0-	-537	-0-	1292	2			N	-0-				-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-
05	1674 N	936	-0-	-738	-0-	936	2			N	-0-				-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-				-0-
07	1364 N	1146	-0-	-218	-0-	1146	2			N	-0-				-0-
*08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486	
03	4278 X	3933	-0-	-345	-0-	3933	2			N	-0-				-0-
04	4140 X	3836	-0-	-304	-0-	3836	2			N	-0-				-0-
05	4278 X	2998	-0-	-1280	-0-	2998	2			N	-0-				-0-
06	4140 X	3606	-0-	-534	-0-	3606	2			N	-0-				-0-
07	4278 X	3576	-0-	-702	-0-	3576	2			N	-0-				-0-
*08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434	
03	3782 X	2382	-0-	-1400	-0-	2382	2			N	-0-				-0-
04	3660 X	2283	-0-	-1377	-0-	2283	2			N	-0-				-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-				-0-
06	3660 X	2129	-0-	-1531	-0-	2129	2			N	-0-				-0-
07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-				-0-
08	4309 X	2823	-0-	-1486	-0-	2823	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582	
03	4340 X	3631	-0-	-709	-0-	3631	2			N	-0-				-0-
04	4200 X	3619	-0-	-581	-0-	3619	2			N	-0-				-0-
05	4340 X	3729	-0-	-611	-0-	3729	2			N	-0-				-0-
06	3900 X	3422	-0-	-478	-0-	3422	2			N	-0-				-0-
07	3782 X	3535	-0-	-247	-0-	3535	2			N	-0-				-0-
08	3751 X	2556	-0-	-1195	-0-	2556	2			N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436	
03	3286 X	2650	-0-	-636	-0-	2650	2			N	-0-				-0-
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-				-0-
05	3534 X	3522	-0-	-12	-0-	3522	2			N	-0-				-0-
06	3420 X	3325	-0-	-95	-0-	3325	2			N	-0-				-0-
07	3534 X	3273	-0-	-261	-0-	3273	2			N	-0-				-0-
08	3565 X	3126	-0-	-439	-0-	3126	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480	
03	1860 N	1524	-0-	-336	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
04	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-				-0-
05	1643 N	1058	-0-	-585	-0-	1058	2			N	-0-				-0-
06	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2			N	-0-				-0-
07	1550 N	1319	-0-	-231	-0-	1319	2			N	-0-				-0-
*08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848	
03	6138 X	5420	-0-	-718	-0-	5420	2			N	-0-				-0-
04	5820 X	5138	-0-	-682	-0-	5138	2			N	-0-				-0-
05	6014 X	4675	-0-	-1339	-0-	4675	2			N	-0-				-0-
06	5430 X	4566	-0-	-864	-0-	4566	2			N	-0-				-0-
07	5425 X	5353	-0-	-72	-0-	5353	2			N	-0-				-0-
08	4650 X	4543	-0-	-107	-0-	4543	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
BONNER, J.															
WELL #: 7															
RRCID -> 207049															
COMPL. DATE 12/31/2004															
TOTAL DEPTH 12100													PERF.11529 - 11898		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-	
04	1290 N	1110	-0-	-180	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-	
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-	
06	1140 N	743	-0-	-397	-0-	-0-	743	2		Y	-0-			-0-	
07	1147 N	426	-0-	-721	-0-	-0-	426	2		Y	-0-			-0-	
*08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-	
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 16															
RRCID -> 207350															
COMPL. DATE 11/19/2004															
TOTAL DEPTH 12320													PERF.11778 - 11980		
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-	
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-	
05	1209 N	183	-0-	-1026	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-	
06	1170 N	152	-0-	-1018	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-	
07	1116 N	146	-0-	-970	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-	
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-	
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 207364															
COMPL. DATE 10/21/2004															
TOTAL DEPTH 12576													PERF.12272 - 12423		
03	5518 X	4994	-0-	-524	-0-	-0-	4994	2		N	-0-			-0-	
04	5250 X	5047	-0-	-203	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-	
05	5394 X	5054	-0-	-340	-0-	-0-	5054	2		N	-0-			-0-	
06	5130 X	4842	-0-	-288	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			-0-	
07	5208 X	4942	-0-	-266	-0-	-0-	4942	2		N	-0-			-0-	
08	5053 X	4306	-0-	-747	-0-	-0-	4306	2		N	-0-			-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 207381															
COMPL. DATE 07/01/2006															
TOTAL DEPTH 12505													PERF.11192 - 12378		
03	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	-0-	6652	2		N	-0-			-0-	
04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	-0-	6144	2		N	-0-			-0-	
05	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	-0-	6227	2		N	-0-			-0-	
06	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-			-0-	
07	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	-0-	5853	2		N	-0-			-0-	
08	6262 X	6102	-0-	-160	-0-	-0-	6102	2		N	-0-			-0-	
PICKETT #1 GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 207445															
COMPL. DATE 07/01/2006															
TOTAL DEPTH 12486													PERF.10622 - 12234		
03	2449 X	112	-0-	-2337	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
04	2370 X	190	-0-	-2180	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-	
05	2449 X	164	-0-	-2285	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-	
06	2370 X	167	-0-	-2203	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-	
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-	
08	186 X	158	-0-	-28	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-	
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 207463															
COMPL. DATE 11/10/2004															
TOTAL DEPTH 12268													PERF.11598 - 12056		
03	3689 X	3151	-0-	-538	-0-	-0-	3151	2		N	-0-			-0-	
04	3570 X	2789	-0-	-781	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-	
05	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	-0-	3200	2		N	-0-			-0-	
06	3330 X	3112	-0-	-218	-0-	-0-	3112	2		N	-0-			-0-	
07	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-	
08	3193 X	2923	-0-	-270	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			-0-	
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 207470															
COMPL. DATE 01/16/2005															
TOTAL DEPTH 12223													PERF.11586 - 12126		
03	3503 X	3015	-0-	-488	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-	
04	3180 X	3103	-0-	-77	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-	
05	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-	
06	3150 X	2831	-0-	-319	-0-	-0-	2831	2		N	-0-			-0-	
07	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-	
08	3038 X	2395	-0-	-643	-0-	-0-	2395	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1646 2				N	-0-			-0-
04	1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597 2				N	-0-			-0-
05	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	1578 2				N	-0-			-0-
06	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1536 2				N	-0-			-0-
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569 2				N	-0-			-0-
08	1581 N	1517	-0-	-64	-0-	1517 2				N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540														
03	1891 X	1786	-0-	-105	-0-	1786 2				N	-0-			-0-
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2				N	-0-			-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2				N	-0-			-0-
06	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	1431 2				N	-0-			-0-
07	1829 N	1172	-0-	-657	-0-	1172 2				N	-0-			-0-
08	1736 N	952	-0-	-784	-0-	952 2				N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560														
03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318 2				N	-0-			-0-
04	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7558 2				N	-0-			-0-
05	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884 2				N	-0-			-0-
06	8040 X	7607	-0-	-433	-0-	7607 2				N	-0-			-0-
07	8308 X	7048	-0-	-1260	-0-	7048 2				N	-0-			-0-
08	7905 X	6147	-0-	-1758	-0-	6147 2				N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086														
03	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358 2				Y	-0-			-0-
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2				Y	-0-			-0-
05	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2				Y	-0-			-0-
06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2				Y	-0-			-0-
07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2				Y	-0-			-0-
08	1767 X	655	-0-	-1112	-0-	655 2				Y	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442														
03	1581 N	1005	-0-	-576	-0-	1005 2				N	-0-			-0-
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2				N	-0-			-0-
05	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	1793 2				N	-0-			-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2				N	-0-			-0-
07	2015 N	1493	-0-	-522	-0-	1493 2				N	-0-			-0-
08	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1690 2				N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580														
03	3534 X	3464	-0-	-70	-0-	3464 2				N	-0-			-0-
04	3420 X	3369	-0-	-51	-0-	3369 2				N	-0-			-0-
05	3534 X	3418	-0-	-116	-0-	3418 2				N	-0-			-0-
06	3420 X	3281	-0-	-139	-0-	3281 2				N	-0-			-0-
07	3534 X	3345	-0-	-189	-0-	3345 2				N	-0-			-0-
08	3441 X	3267	-0-	-174	-0-	3267 2				N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436														
03	3627 X	2817	-0-	-810	-0-	2817 2				N	-0-			-0-
04	3510 X	3063	-0-	-447	-0-	3063 2				N	-0-			-0-
05	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	3075 2				N	-0-			-0-
06	3510 X	2338	-0-	-1172	-0-	2338 2				N	-0-			-0-
07	3286 X	2579	-0-	-707	-0-	2579 2				N	-0-			-0-
*08	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688														
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
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-			-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
NORTHERN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033														
03	4278 X	3042	-0-	-1236	-0-	3042	2			N	-0-			191
04	4140 X	3049	-0-	-1091	-0-	3049	2			N	-0-			191
05	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-			191
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-			191
07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-			191
08	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	4174	2	26	9	N	24	176	1	39
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658														
03	7688 X	7094	-0-	-594	-0-	7094	2			N	-0-			33
04	7410 X	6797	-0-	-613	-0-	6797	2			N	-0-			33
05	7657 X	6778	-0-	-879	-0-	6778	2			N	-0-			33
06	7410 X	6237	-0-	-1173	-0-	6237	2			N	-0-			33
07	7285 X	6681	-0-	-604	-0-	6681	2			N	-0-			33
08	6820 X	6242	-0-	-578	-0-	6242	2			N	-0-			33
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496														
03	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
04	1650 N	874	-0-	-776	-0-	874	2			N	-0-			-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
*08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464														
03	899 N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-			-0-
04	690 N	302	-0-	-388	-0-	302	2			N	-0-			-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
06	690 N	394	-0-	-296	-0-	394	2			N	-0-			-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
08	837 N	422	-0-	-415	-0-	422	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306														
03	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
04	3210 X	2592	-0-	-618	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
05	3224 X	2727	-0-	-497	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
06	3060 X	2186	-0-	-874	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2601	-0-	-499	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	1755	-0-	-1066	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
S. SENTER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274														
03	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
05	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
06	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
*08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610														
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
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
*08	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398														
03	4712 X	4293	-0-	-419	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
04	4380 X	3322	-0-	-1058	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
06	4290 X	4097	-0-	-193	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
07	4433 X	3254	-0-	-1179	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
08	4619 X	4372	-0-	-247	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964														
03	5518 X	5345	-0-	-173	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
04	5340 X	4617	-0-	-723	-0-	4617	2			N	-0-			-0-
05	5518 X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
06	5340 X	5318	-0-	-22	-0-	5318	2			N	-0-			-0-
07	5518 X	5018	-0-	-500	-0-	5018	2			N	-0-			-0-
*08	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162														
03	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1578	-0-	-132	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
07	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
*08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292														
03	2883 X	2031	-0-	-852	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
04	2580 N	2459	-0-	-121	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
05	2821 N	2188	-0-	-633	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
07	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-			-0-
*08	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656														
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
04	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-			-0-
05	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-			-0-
06	3900 X	3627	-0-	-273	-0-	3627	2			N	-0-			-0-
07	5115 X	3515	-0-	-1600	-0-	3515	2			N	-0-			-0-
08	4929 X	873	-0-	-4056	-0-	873	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076														
03	1488 N	758	-0-	-730	-0-	758	2			N	-0-			-0-
04	1020 N	677	-0-	-343	-0-	677	2			N	-0-			-0-
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
*08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																
BONNER, J.																
WELL #: 9																
RRCID -> 216933																
COMPL. DATE 11/04/2005																
TOTAL DEPTH 12230																
PERF.11703 - 11966																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03	2945 N	2678	-0-	-267	-0-	2678	2			Y	-0-				9	
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-	8	1		1	
05	2821 N	2529	-0-	-292	-0-	2529	2			Y	-0-				1	
06	2580 N	2405	-0-	-175	-0-	2403	2	2	9	Y	2				3	
07	2790 N	2449	-0-	-341	-0-	2449	2			Y	-0-				3	
08	2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2			Y	-0-				3	

HARTLEY UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 217461																
COMPL. DATE 09/02/2011																
TOTAL DEPTH 12447																
PERF.10124 - 12270																
03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-				-0-	
04	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-				-0-	
05	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-				-0-	
06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-				-0-	
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-				-0-	
*08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-				-0-	

HAM GAS UNIT																
WELL #: 18																
RRCID -> 217612																
COMPL. DATE 09/08/2005																
TOTAL DEPTH 12580																
PERF.11276 - 12474																
03	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-				-0-	
04	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-				-0-	
05	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-				-0-	
06	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			N	-0-				-0-	
07	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-				-0-	
*08	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-				-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT																
WELL #: 6																
RRCID -> 217647																
COMPL. DATE 11/13/2005																
TOTAL DEPTH 12686																
PERF.11308 - 12501																
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-	

BLACK, H.D. UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 217659																
COMPL. DATE 01/05/2006																
TOTAL DEPTH 12320																
PERF.10171 - 12139																
03	4030 X	3174	-0-	-856	-0-	3174	2			N	-0-				-0-	
04	3900 X	2950	-0-	-950	-0-	2950	2			N	-0-				-0-	
05	4030 X	3111	-0-	-919	-0-	3111	2			N	-0-				-0-	
06	3390 X	2872	-0-	-518	-0-	2872	2			N	-0-				-0-	
07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-				-0-	
08	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	2838	2			N	-0-				-0-	

ZEN0 KING GAS UNIT II																
WELL #: 1																
RRCID -> 217787																
COMPL. DATE 07/01/2006																
TOTAL DEPTH 12525																
PERF.11099 - 12351																
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-				-0-	
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-	
05	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			N	-0-				-0-	
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-				-0-	
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-				-0-	
*08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 2																
WELL #: 1																
RRCID -> 217808																
COMPL. DATE 11/17/2005																
TOTAL DEPTH 12694																
PERF.11234 - 12434																
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-				28	
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-				28	
05	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2			N	-0-				28	
06	3690 X	2726	-0-	-964	-0-	2726	2			N	-0-				28	
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-				28	
*08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-				28	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936													
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	217809	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL	DEPTH	12495	PERF.11087 - 12268					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2				N	-0-					47	
04	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2				N	-0-					47	
05	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2				N	-0-					47	
06	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2				N	-0-					47	
07	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2				N	-0-					47	
*08	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2				N	-0-					47	
REED GU #4				WELL #:	7	RRCID ->	217939	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.11112 - 12285					
03	5177 X	4885	-0-	-292	-0-	4885	2				N	-0-					25	
04	5010 X	4228	-0-	-782	-0-	4228	2				N	-0-					25	
05	5146 X	3873	-0-	-1273	-0-	3873	2				N	-0-					25	
06	4980 X	3636	-0-	-1344	-0-	3630	2		6	9	N	5					30	
07	5146 X	4965	-0-	-181	-0-	4965	2				N	-0-					30	
*08	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4783	2		6	9	N	5					35	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	217962	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL	DEPTH	12749	PERF.11424 - 12576					
03	8215 X	5992	-0-	-2223	-0-	5992	2				N	-0-					190	
04	7770 X	5196	-0-	-2574	-0-	5196	2				N	-0-					190	
05	8029 X	6191	-0-	-1838	-0-	6042	2		149	9	N	135					325	
06	6450 X	4601	-0-	-1849	-0-	4601	2				N	-0-					325	
07	6665 X	5708	-0-	-957	-0-	5708	2				N	-0-					325	
08	6076 X	5255	-0-	-821	-0-	5255	2				N	-0-					325	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217975	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.11260 - 12546					
03	4650 X	3760	-0-	-890	-0-	3760	2				N	-0-					-0-	
04	4170 X	4160	-0-	-10	-0-	4160	2				N	-0-					-0-	
05	4557 X	3884	-0-	-673	-0-	3884	2				N	-0-					-0-	
06	4410 X	4177	-0-	-233	-0-	4177	2				N	-0-					-0-	
07	4557 X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2				N	-0-					-0-	
*08	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2				N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID ->	217989	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.11141 - 12342					
03	5022 X	2179	-0-	-2843	-0-	2179	2				N	-0-					-0-	
04	4770 X	2605	-0-	-2165	-0-	2605	2				N	-0-					-0-	
05	4836 X	2026	-0-	-2810	-0-	2026	2				N	-0-					-0-	
06	4680 X	2205	-0-	-2475	-0-	2205	2				N	-0-					-0-	
07	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2				N	-0-					-0-	
*08	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2				N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID ->	218009	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL	DEPTH	12390	PERF.11025 - 12150					
03	5270 X	4011	-0-	-1259	-0-	4011	2				N	-0-					-0-	
04	5100 X	3426	-0-	-1674	-0-	3426	2				N	-0-					-0-	
05	5270 X	3632	-0-	-1638	-0-	3632	2				N	-0-					-0-	
06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2				N	-0-					-0-	
07	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2				N	-0-					-0-	
*08	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2				N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	218066	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12444	PERF.11810 - 12295					
03	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	4372	2				N	-0-					-0-	
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2				N	-0-					-0-	
05	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2				N	-0-					-0-	
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2				N	-0-					-0-	
07	4867 X	4567	-0-	-300	-0-	4567	2				N	-0-					-0-	
*08	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-				-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-				-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-				-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-				-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-				-0-
08	1798 N	1647	-0-	-151	-0-	1647	2		N	-0-				-0-
COOPER														
WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524														
03	5146 X	4139	-0-	-1007	-0-	4138	2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	4980 X	4558	-0-	-422	-0-	4558	2		N	-0-				-0-
05	5146 X	4550	-0-	-596	-0-	4550	2		N	-0-				-0-
06	4650 X	3304	-0-	-1346	-0-	3304	2		N	-0-				-0-
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		N	-0-				-0-
08	4712 X	4309	-0-	-403	-0-	4309	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385														
03	3627 X	3417	-0-	-210	-0-	3417	2		N	-0-				-0-
04	3510 X	3496	-0-	-14	-0-	3496	2		N	-0-				-0-
05	3627 X	3330	-0-	-297	-0-	3330	2		N	-0-				-0-
06	3480 X	2940	-0-	-540	-0-	2940	2		N	-0-				-0-
07	3627 X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2		N	-0-				-0-
*08	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193														
03	4898 X	4402	-0-	-496	-0-	4402	2		N	-0-				-0-
04	4740 X	3566	-0-	-1174	-0-	3566	2		N	-0-				-0-
05	4898 X	3014	-0-	-1884	-0-	3014	2		N	-0-				-0-
06	4740 X	4229	-0-	-511	-0-	4229	2		N	-0-				-0-
07	4898 X	3394	-0-	-1504	-0-	3394	2		N	-0-				-0-
*08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-				-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-				-0-
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-				-0-
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-				-0-
BROWN, J.W. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160														
03	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2		N	-0-				-0-
04	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2		N	-0-				-0-
05	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2		N	-0-				-0-
06	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2		N	-0-				-0-
07	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	2		N	-0-				-0-
*08	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527														
03	8649 X	7991	-0-	-658	-0-	7991	2		N	-0-				-0-
04	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2		N	-0-				-0-
05	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2		N	-0-				-0-
06	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2		N	-0-				-0-
07	8215 X	7088	-0-	-1127	-0-	7088	2		N	-0-				-0-
*08	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	4371 X	3794	-0-	-577	-0-	3794	2			N	-0-				-0-
04	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-				-0-
05	3937 X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-				-0-
06	3690 X	2645	-0-	-1045	-0-	2645	2			N	-0-				-0-
07	4216 X	2977	-0-	-1239	-0-	2977	2			N	-0-				-0-
08	3751 X	2695	-0-	-1056	-0-	2695	2			N	-0-				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150			
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214			
03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-				-0-
04	5370 X	4734	-0-	-636	-0-	4734	2			N	-0-				-0-
05	5673 X	5085	-0-	-588	-0-	5085	2			N	-0-				-0-
06	5790 X	5737	-0-	-53	-0-	5737	2			N	-0-				-0-
07	5983 X	5170	-0-	-813	-0-	5170	2			N	-0-				-0-
*08	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-				-0-
HALE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402			
03	3100 N	2761	-0-	-339	45	2761	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	3568	-0-	568	613	3568	2			N	-0-				-0-
05	3838 X	3225	-0-	-613	-0-	3225	2			N	-0-				-0-
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-				-0-
07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-				-0-
*08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512			
03	2914 X	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			N	-0-				-0-
04	2820 X	2725	-0-	-95	-0-	2725	2			N	-0-				-0-
05	2883 X	2777	-0-	-106	-0-	2777	2			N	-0-				-0-
06	2760 X	2336	-0-	-424	-0-	2336	2			N	-0-				-0-
07	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-				-0-
*08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-				-0-
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235			
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-				-0-
04	3420 X	3329	-0-	-91	-0-	3329	2			N	-0-				-0-
05	3534 X	2459	-0-	-1075	-0-	2459	2			N	-0-				-0-
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-				-0-
07	3534 X	2688	-0-	-846	-0-	2688	2			N	-0-				-0-
*08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392			
03	5270 X	4180	-0-	-1090	-0-	4180	2			N	-0-				-0-
04	5100 X	4876	-0-	-224	-0-	4876	2			N	-0-				-0-
05	5270 X	5025	-0-	-245	-0-	5025	2			N	-0-				-0-
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-				-0-
07	5053 X	4233	-0-	-820	-0-	4233	2			N	-0-				-0-
08	4960 X	3518	-0-	-1442	-0-	3518	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 #:		10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	7967 X	6984	-0-	-983	-0-	6984	2			N	-0-				-0-
04	7500 X	6861	-0-	-639	-0-	6861	2			N	-0-				-0-
05	7750 X	6904	-0-	-846	-0-	6904	2			N	-0-				-0-
06	7500 X	6305	-0-	-1195	-0-	6305	2			N	-0-				-0-
07	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-				-0-
*08	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545			
03	6634 X	4041	-0-	-2593	-0-	4041	2			N	-0-				-0-
04	6420 X	5466	-0-	-954	-0-	5466	2			N	-0-				-0-
05	6634 X	5953	-0-	-681	-0-	5953	2			N	-0-				-0-
06	6420 X	5416	-0-	-1004	-0-	5416	2			N	-0-				-0-
07	6076 X	3610	-0-	-2466	-0-	3610	2			N	-0-				-0-
08	5952 X	3205	-0-	-2747	-0-	3205	2			N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616			
03	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	3127	2			N	-0-				-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-				-0-
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-				-0-
06	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	2761	2			N	-0-				-0-
07	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	3049	2			N	-0-				-0-
*08	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-				-0-
ROPER		WELL #:		3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110			
03	4278 X	3453	-0-	-825	-0-	3453	2			N	-0-				-0-
04	4140 X	3917	-0-	-223	-0-	3917	2			N	-0-				-0-
05	3999 X	3654	-0-	-345	-0-	3654	2			N	-0-				-0-
06	3870 X	2173	-0-	-1697	-0-	2173	2			N	-0-				-0-
07	4061 X	3146	-0-	-915	-0-	3146	2			N	-0-				-0-
*08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516			
03	3658 X	2954	-0-	-704	-0-	2954	2			N	-0-				-0-
04	3540 X	2514	-0-	-1026	-0-	2514	2			N	-0-				-0-
05	3658 X	1980	-0-	-1678	-0-	1980	2			N	-0-				-0-
06	3540 X	130	-0-	-3410	-0-	130	2			N	-0-				-0-
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-				-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292			
03	8122 X	5158	-0-	-2964	-0-	5158	2			N	-0-				-0-
04	7860 X	4736	-0-	-3124	-0-	4736	2			N	-0-				-0-
05	7657 X	4285	-0-	-3372	-0-	4285	2			N	-0-				-0-
06	7110 X	4100	-0-	-3010	-0-	4100	2			N	-0-				-0-
07	6696 X	4667	-0-	-2029	-0-	4667	2			N	-0-				-0-
*08	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-				-0-
PENN-SENER		WELL #:		2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307			
03	4836 X	4224	-0-	-612	-0-	4224	2			N	-0-				-0-
04	4680 X	4499	-0-	-181	-0-	4499	2			N	-0-				-0-
05	4836 X	4320	-0-	-516	-0-	4320	2			N	-0-				-0-
06	4680 X	2723	-0-	-1957	-0-	2723	2			N	-0-				-0-
07	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-				-0-
*08	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936											
COSSON GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3879	2			N	-0-				-0-
04	3960 X	3703	-0-	-257	-0-	3703	2			N	-0-				-0-
05	4092 X	3912	-0-	-180	-0-	3912	2			N	-0-				-0-
06	3960 X	3757	-0-	-203	-0-	3757	2			N	-0-				-0-
07	4092 X	3463	-0-	-629	-0-	3463	2			N	-0-				-0-
08	3720 X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2			N	-0-				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311			
03	5673 X	5169	-0-	-504	-0-	5169	2			N	-0-				-0-
04	5340 X	5155	-0-	-185	-0-	5155	2			N	-0-				-0-
05	5270 X	5259	-0-	-11	-0-	5259	2			N	-0-				-0-
06	5100 X	4874	-0-	-226	-0-	4874	2			N	-0-				-0-
07	5332 X	3583	-0-	-1749	-0-	3583	2			N	-0-				-0-
*08	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-				-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258			
03	4123 X	4015	-0-	-108	-0-	4015	2			N	-0-				-0-
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-				-0-
05	4123 X	2794	-0-	-1329	-0-	2794	2			N	-0-				-0-
06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-				-0-
07	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-				-0-
*08	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-				-0-
AWALT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288			
03	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-				-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-				-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				-0-
08	930 N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-				-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10200 - 10210			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954			
03	4960 X	3963	-0-	-997	-0-	3963	2			N	-0-				90
04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-				90
05	4960 X	4836	-0-	-124	-0-	4836	2			N	-0-				90
06	4800 X	4730	-0-	-70	-0-	4730	2			N	-0-				90
07	5115 X	4875	-0-	-240	-0-	4875	2			N	-0-				90
08	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	4598	2			N	-0-				90
CLARKE GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067			
03	4154 X	3629	-0-	-525	-0-	3629	2			N	-0-				-0-
04	4020 X	3037	-0-	-983	-0-	3037	2			N	-0-				-0-
05	4619 X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-				-0-
06	4470 X	4293	-0-	-177	-0-	4293	2			N	-0-				-0-
07	4619 X	3474	-0-	-1145	-0-	3474	2			N	-0-				-0-
08	4557 X	4081	-0-	-476	-0-	4081	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
CURRY GAS UNIT																			
WELL #: 13										RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
03	4123 X	3639	-0-	-484	-0-	3639	2				N	-0-					-0-		
04	3810 X	3644	-0-	-166	-0-	3644	2				N	-0-					-0-		
05	3906 X	3439	-0-	-467	-0-	3439	2				N	-0-					-0-		
06	3780 X	3456	-0-	-324	-0-	3456	2				N	-0-					-0-		
07	3906 X	2830	-0-	-1076	-0-	2830	2				N	-0-					-0-		
*08	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2				N	-0-					-0-		
ZENO KING GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201	
03	5766 X	4895	-0-	-871	-0-	4895	2				N	-0-					-0-		
04	5340 X	4645	-0-	-695	-0-	4645	2				N	-0-					-0-		
05	4960 X	4813	-0-	-147	-0-	4813	2				N	-0-					-0-		
06	4740 X	4353	-0-	-387	-0-	4353	2				N	-0-					-0-		
07	4898 X	4169	-0-	-729	-0-	4169	2				N	-0-					-0-		
08	4805 X	3591	-0-	-1214	-0-	3591	2				N	-0-					-0-		
COSSON GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397	
03	930 N	1	-0-	-929	-0-	1	2				N	-0-					-0-		
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2				N	-0-					-0-		
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2				N	-0-					-0-		
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2				N	-0-					-0-		
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2				N	-0-					-0-		
08	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2				N	-0-					-0-		
HENDERSON, JOHN GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415	
03	8494 X	6855	-0-	-1639	-0-	6855	2				N	-0-					-0-		
04	7500 X	5961	-0-	-1539	-0-	5961	2				N	-0-					-0-		
05	7750 X	6579	-0-	-1171	-0-	6579	2				N	-0-					-0-		
06	7500 X	7003	-0-	-497	-0-	7003	2				N	-0-					-0-		
07	7471 X	5463	-0-	-2008	-0-	5463	2				N	-0-					-0-		
08	6851 X	5020	-0-	-1831	-0-	5020	2				N	-0-					-0-		
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469	
03	5456 X	3814	-0-	-1642	-0-	3814	2				N	-0-					-0-		
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2				N	-0-					-0-		
05	5177 X	4269	-0-	-908	-0-	4269	2				N	-0-					-0-		
06	5010 X	4733	-0-	-277	-0-	4733	2				N	-0-					-0-		
07	5673 X	4468	-0-	-1205	-0-	4468	2				N	-0-					-0-		
*08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2				N	-0-					-0-		
ROPER										WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207	
03	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2				N	-0-					-0-		
04	5610 X	5188	-0-	-422	-0-	5188	2				N	-0-					-0-		
05	5177 X	5018	-0-	-159	-0-	5018	2				N	-0-					-0-		
06	5820 X	4709	-0-	-1111	-0-	4709	2				N	-0-					-0-		
07	6014 X	3487	-0-	-2527	-0-	3487	2				N	-0-					-0-		
08	4991 X	3051	-0-	-1940	-0-	3051	2				N	-0-					-0-		
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566	
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2				N	-0-					-0-		
04	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2				N	-0-					-0-		
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2				N	-0-					-0-		
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-					-0-		
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-					-0-		
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DUNLAP GAS UNIT # 2														
WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10470 2				N	-0-			-0-
04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277 2				N	-0-			-0-
05	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561 2				N	-0-			-0-
06	6330 X	4583	-0-	-1747	-0-	4583 2				N	-0-			-0-
07	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	11630 2				N	-0-			-0-
08	10478 X	4767	-0-	-5711	-0-	4767 2				N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2														
WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436														
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2				N	-0-			-0-
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2				N	-0-			-0-
05	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2				N	-0-			-0-
06	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2				N	-0-			-0-
07	2728 N	2464	-0-	-264	-0-	2464 2				N	-0-			-0-
08	3007 N	1009	-0-	-1998	-0-	1009 2				N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395														
03	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 2				N	-0-			-0-
04	3450 X	3437	-0-	-13	-0-	3437 2				N	-0-			-0-
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2				N	-0-			-0-
06	3450 X	2562	-0-	-888	-0-	2562 2				N	-0-			-0-
07	3565 X	1238	-0-	-2327	-0-	1238 2				N	-0-			-0-
08	4247 X	2424	-0-	-1823	-0-	2424 2				N	-0-			-0-
SENER														
WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471														
03	2976 N	2493	-0-	-483	-0-	2493 2				N	-0-			-0-
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2				N	-0-			-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2				N	-0-			-0-
06	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2				N	-0-			-0-
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2				N	-0-			-0-
*08	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2				N	-0-			-0-
CITY OF FAIRFIELD														
WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984														
03	2790 N	2568	-0-	-222	-0-	2568 2				N	-0-			68
04	2760 N	2497	-0-	-263	-0-	2497 2				N	-0-			68
05	2790 N	2482	-0-	-308	-0-	2482 2				N	-0-			68
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2				N	-0-			68
07	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2				N	-0-			68
*08	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2				N	-0-			68
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121														
03	3658 X	3649	-0-	-9	-0-	3649 2				N	-0-			-0-
04	3540 X	3488	-0-	-52	-0-	3488 2				N	-0-			-0-
05	3658 X	3430	-0-	-228	-0-	3430 2				N	-0-			-0-
06	3540 X	3204	-0-	-336	-0-	3204 2				N	-0-			-0-
07	3658 X	3296	-0-	-362	-0-	3296 2				N	-0-			-0-
08	3441 X	3291	-0-	-150	-0-	3291 2				N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985														
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2				N	-0-			-0-
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2				N	-0-			-0-
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2				N	-0-			-0-
06	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 2				N	-0-			-0-
07	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2				N	-0-			-0-
08	4185 X	4057	-0-	-128	-0-	4057 2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.																			
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1																			
WELL #: 3										RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
03	5673 X	5234	-0-	-439	-0-	5234	2			N	-0-					20			
04	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					20			
05	5735 X	5488	-0-	-247	-0-	5488	2			N	-0-					20			
06	5550 X	5305	-0-	-245	-0-	5305	2			N	-0-					20			
07	5735 X	5414	-0-	-321	-0-	5414	2			N	-0-					20			
08	5518 X	5381	-0-	-137	-0-	5381	2			N	-0-					20			
HAM GAS UNIT										WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326									
03	4557 X	4337	-0-	-220	-0-	4337	2			N	-0-					-0-			
04	4410 X	3919	-0-	-491	-0-	3919	2			N	-0-					-0-			
05	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	4164	2			N	-0-					-0-			
06	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-			
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-			
*08	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-			
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510									
03	2666 N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			N	-0-					-0-			
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-			
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-			
06	2400 N	1652	-0-	-748	-0-	1652	2			N	-0-					-0-			
07	2573 N	2125	-0-	-448	-0-	2125	2			N	-0-					-0-			
08	2480 N	2078	-0-	-402	-0-	2078	2			N	-0-					-0-			
RUBY MIDDLETON GU										WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156									
03	3100 X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			N	-0-					88			
04	3000 X	2341	-0-	-659	-0-	2341	2			N	-0-					88			
05	3100 X	2926	-0-	-174	-0-	2926	2			N	-0-					88			
06	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	2957	2	15	9	N	14					102			
07	3100 X	2472	-0-	-628	-0-	2441	2	31	9	N	28					130			
*08	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2876	2	42	9	N	38					168			
BAKER, M. A. GAS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736									
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					30			
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					30			
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					30			
06	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					30			
07	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					30			
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					30			
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082									
03	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8642	2	17	9	N	15					35			
04	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					35			
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			N	-0-					35			
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6230	2	11	9	N	10					45			
07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					45			
08	6169 X	4615	-0-	-1554	-0-	4595	2	20	9	N	18					63			
REED, HUGH "A"										WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342									
03	1550 N	1419	-0-	-131	-0-	1419	2			N	-0-					18			
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					18			
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					18			
06	1380 N	1144	-0-	-236	-0-	1144	2			N	-0-					18			
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					18			
08	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	1512	2			N	-0-					18			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438					
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
03	4681 X	4642	-0-	-39	-0-	4642	2			N	-0-				-0-
04	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-				-0-
05	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-				-0-
06	4530 X	4377	-0-	-153	-0-	4377	2			N	-0-				-0-
07	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-				-0-
*08	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754			
03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-				-0-
04	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-				-0-
05	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-				-0-
06	5640 X	5313	-0-	-327	-0-	5313	2			N	-0-				-0-
07	5828 X	5476	-0-	-352	-0-	5476	2			N	-0-				-0-
08	6138 X	5203	-0-	-935	-0-	5203	2			N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629			
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-				-0-
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-				-0-
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-				-0-
06	3690 X	3116	-0-	-574	-0-	3116	2			N	-0-				-0-
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-				-0-
08	3782 X	3753	-0-	-29	-0-	3753	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			
03	5177 X	5054	-0-	-123	-0-	5054	2			N	-0-				77
04	5010 X	4794	-0-	-216	-0-	4794	2			N	-0-				77
05	5177 X	4986	-0-	-191	-0-	4986	2			N	-0-				77
06	5010 X	4675	-0-	-335	-0-	4675	2			N	-0-				77
07	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-				77
08	5022 X	4839	-0-	-183	-0-	4839	2			N	-0-				77
BUTLER GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626			
03	1054 N	796	-0-	-258	-0-	796	2			N	-0-				-0-
04	1380 N	758	-0-	-622	-0-	758	2			N	-0-				-0-
05	1271 N	799	-0-	-472	-0-	799	2			N	-0-				-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-				-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
*08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-				-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:		3R		RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359			
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-				-0-
04	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-				-0-
05	4433 X	4247	-0-	-186	-0-	4247	2			N	-0-				-0-
06	4290 X	4170	-0-	-120	-0-	4170	2			N	-0-				-0-
07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-				-0-
*08	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582			
03	8370 X	7991	-0-	-379	-0-	7991	2			N	-0-				-0-
04	8010 X	7814	-0-	-196	-0-	7814	2			N	-0-				-0-
05	8339 X	7671	-0-	-668	-0-	7671	2			N	-0-				-0-
06	8070 X	7465	-0-	-605	-0-	7465	2			N	-0-				-0-
07	8339 X	8122	-0-	-217	-0-	8122	2			N	-0-				-0-
*08	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
COOPER			WELL #:		3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	4278 X	3742	-0-	-536	-0-			3742	2			N	-0-					-0-	
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-			4248	2			N	-0-					-0-	
05	4278 X	4256	-0-	-22	-0-			4256	2			N	-0-					-0-	
06	4140 X	4072	-0-	-68	-0-			4072	2			N	-0-					-0-	
07	4278 X	3660	-0-	-618	-0-			3660	2			N	-0-					-0-	
08	4278 X	3690	-0-	-588	-0-			3690	2			N	-0-					-0-	
WILLARD GAS UNIT NO.1				WELL #:		2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611					
03	3689 X	3414	-0-	-275	-0-			3414	2			N	-0-					148	
04	3570 X	2375	-0-	-1195	-0-			2351	2	24	9	N	22					170	
05	3689 X	3429	-0-	-260	-0-			3429	2			N	-0-					170	
06	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-			3618	2			N	-0-					170	
07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-			4937	2			N	-0-					170	
08	3441 X	2818	-0-	-623	-0-			2818	2			N	-0-					170	
ORAND #1				WELL #:		3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160					
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-			3846	2			N	-0-					129	
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-			3727	2			N	-0-					129	
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-			3863	2			N	-0-					129	
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-			3832	2			N	-0-					129	
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-			4079	2			N	-0-					129	
*08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-			4179	2			N	-0-					129	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11519 - 12620					
03	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-			6058	2	56	4	N	-0-					-0-	
04	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-			6676	2	60	4	N	-0-					-0-	
05	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-			6724	2	58	4	N	-0-					-0-	
06	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-			6491	2	60	4	N	-0-					-0-	
07	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-			6177	2	62	4	N	-0-					-0-	
08	5270 X	4921	-0-	-349	-0-			4869	2	52	4	N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT # 2				WELL #:		7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229		PERF.10600 - 12037					
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-			3344	2			N	-0-					-0-	
04	3180 X	3019	-0-	-161	-0-			3019	2			N	-0-					-0-	
05	3286 X	2636	-0-	-650	-0-			2636	2			N	-0-					-0-	
06	3180 X	3049	-0-	-131	-0-			3049	2			N	-0-					-0-	
07	3286 X	3159	-0-	-127	-0-			3159	2			N	-0-					-0-	
*08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-			3087	2			N	-0-					-0-	
HILL, F. E. III				WELL #:		5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10876 - 12111					
03	7347 X	7185	-0-	-162	-0-			7185	2			N	-0-					47	
04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-			6930	2			N	-0-					47	
05	7285 X	6984	-0-	-301	-0-			6984	2			N	-0-					47	
06	7050 X	6771	-0-	-279	-0-			6771	2			N	-0-					47	
07	7285 X	6928	-0-	-357	-0-			6928	2			N	-0-					47	
08	7006 X	6240	-0-	-766	-0-			6240	2			N	-0-					47	
DUNLAP GAS UNIT #1				WELL #:		5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307		PERF.10982 - 12099					
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-			5256	2			N	-0-					-0-	
04	4710 X	4175	-0-	-535	-0-			4175	2			N	-0-					-0-	
05	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-			5258	2			N	-0-					-0-	
06	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-			5248	2			N	-0-					-0-	
07	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-			5322	2			N	-0-					-0-	
08	5270 X	4545	-0-	-725	-0-			4545	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 #:			12			RRCID -> 229677			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3782	X	2473	-0-	-1309	-0-	2473	2			2473	2			N	-0-					-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			3545	2			N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			4099	2			N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			3866	2			N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			4177	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	3103	2			3103	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #:			17			RRCID -> 229679			COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466						
03	4526	X	3390	-0-	-1136	-0-	3390	2			3390	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4262	-0-	-118	-0-	4262	2			4262	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	4285	2			4285	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4188	-0-	-72	-0-	4188	2			4188	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			4215	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	4238	2			4238	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #:			10			RRCID -> 229846			COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485						
03	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	1689	2			1689	2	1	9	N	1		1	8		-0-
04	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	1350	2			1350	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1467	-0-	-424	-0-	1467	2			1467	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	1426	2			1426	2			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			1485	2			N	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			1592	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #:			14			RRCID -> 229888			COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570						
03	3224	X	1571	-0-	-1653	-0-	1571	2			1571	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2324	-0-	-796	-0-	2324	2			2324	2			N	-0-					-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			3553	2			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			3458	2			N	-0-					-0-
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			3469	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	3334	2			3334	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT			WELL #:			14			RRCID -> 229902			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520						
03	5363	X	4907	-0-	-456	-0-	4907	2			4907	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3847	-0-	-1343	-0-	3847	2			3847	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3856	-0-	-1507	-0-	3856	2			3856	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4672	-0-	-128	-0-	4672	2			4672	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3193	-0-	-1767	-0-	3193	2			3193	2			N	-0-					-0-
*08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			5921	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II			WELL #:			4			RRCID -> 229904			COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451						
03	3720	X	3298	-0-	-422	-0-	3298	2			3298	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3117	-0-	-393	-0-	3117	2			3117	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2785	-0-	-842	-0-	2785	2			2785	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	3076	2			3076	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3047	-0-	-549	-0-	3047	2			3047	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	2691	2			2691	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #:			6			RRCID -> 229909			COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230						
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			3808	2			N	-0-					95
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			3936	2			N	-0-					95
05	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			2571	2			N	-0-					95
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			3666	2			N	-0-					95
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			4605	2			N	-0-					95
*08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			3837	2			N	-0-					95

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CURRY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229926	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.	11265 - 12493	
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	
03	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-	
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-	
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-	
06	2850 N	1620	-0-	-1230	-0-	1620	2		N	-0-			-0-	
07	2945 N	1918	-0-	-1027	-0-	1918	2		N	-0-			-0-	
*08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-	

SENER		WELL #:		4	RRCID ->	229928	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL	DEPTH	12286	PERF.	10650 - 12186	
03	1984 N	1721	-0-	-263	-0-	1721	2		N	-0-			-0-	
04	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	1656	2		N	-0-			-0-	
05	1984 N	1956	-0-	-28	-0-	1956	2		N	-0-			-0-	
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-	
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-	
*08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-	

SARTOR GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	229930	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL	DEPTH	14327	PERF.	12650 - 14230	
03	6014 X	4891	-0-	-1123	-0-	4891	2		N	-0-			-0-	
04	5820 X	4754	-0-	-1066	-0-	4754	2		N	-0-			-0-	
05	6014 X	4971	-0-	-1043	-0-	4971	2		N	-0-			-0-	
06	5220 X	4444	-0-	-776	-0-	4444	2		N	-0-			-0-	
07	5394 X	3915	-0-	-1479	-0-	3915	2		N	-0-			-0-	
08	4929 X	4752	-0-	-177	-0-	4752	2		N	-0-			-0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229935	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.	11310 - 12542	
03	5797 X	5565	-0-	-232	-0-	5565	2		N	-0-			-0-	
04	5610 X	5101	-0-	-509	-0-	5101	2		N	-0-			-0-	
05	5673 X	5093	-0-	-580	-0-	5093	2		N	-0-			-0-	
06	5460 X	4797	-0-	-663	-0-	4797	2		N	-0-			-0-	
07	5580 X	4551	-0-	-1029	-0-	4551	2		N	-0-			-0-	
08	5053 X	5014	-0-	-39	-0-	5014	2		N	-0-			-0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	12344	PERF.	11658 - 12072	
03	4650 X	4507	-0-	-143	-0-	4507	2		N	-0-			-0-	
04	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2		N	-0-			-0-	
05	4681 X	4152	-0-	-529	-0-	4152	2		N	-0-			-0-	
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2		N	-0-			-0-	
07	4681 X	4332	-0-	-349	-0-	4332	2		N	-0-			-0-	
*08	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2		N	-0-			-0-	

ORAND -A-		WELL #:		2	RRCID ->	229968	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	11471 - 12585	
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2536	2	62 4	N	-0-			-0-	
04	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1935	2	48 4	N	-0-			-0-	
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2895	2	62 4	N	-0-			-0-	
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2318	2	60 4	N	-0-			-0-	
07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2493	2	62 4	N	-0-			-0-	
08	2387 X	2176	-0-	-211	-0-	2126	2	50 4	N	-0-			-0-	

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229974	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.	11474 - 11935	
03	4278 X	3923	-0-	-355	-0-	3923	2		N	-0-			-0-	
04	4140 X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2		N	-0-			-0-	
05	4278 X	3686	-0-	-592	-0-	3686	2		N	-0-			-0-	
06	4110 X	3703	-0-	-407	-0-	3703	2		N	-0-			-0-	
07	3999 X	3775	-0-	-224	-0-	3775	2		N	-0-			-0-	
08	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
WILLIFORD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918														
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		
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			-0-		
04	1500 N	1299	-0-	-201	-0-	1299	2	N	-0-			-0-		
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			-0-		
06	1530 N	1424	-0-	-106	-0-	1424	2	N	-0-			-0-		
07	1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2	N	-0-			-0-		
08	1674 N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2	N	-0-			-0-		
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742														
03	3565 X	673	-0-	-2892	-0-	673	2	N	-0-			-0-		
04	3450 X	1917	-0-	-1533	-0-	1917	2	N	-0-			-0-		
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2	N	-0-			-0-		
06	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2	N	-0-			-0-		
07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	N	-0-			-0-		
08	3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2	N	-0-			-0-		
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607														
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	N	-0-			-0-		
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	N	-0-			-0-		
05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2	N	-0-			-0-		
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	-0-			-0-		
07	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-			-0-		
08	3689 X	3574	-0-	-115	-0-	3574	2	N	-0-			-0-		
WILLIFORD GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836														
03	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2	N	-0-			43		
04	1590 N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2	N	-0-			43		
05	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	1536	2	N	-0-			43		
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-			43		
07	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	1473	2	N	-0-			43		
08	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2	N	-0-			43		
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404														
03	992 N	762	-0-	-230	-0-	762	2	N	-0-			-0-		
04	990 N	770	-0-	-220	-0-	770	2	N	-0-			-0-		
05	1023 N	579	-0-	-444	-0-	579	2	N	-0-			-0-		
06	750 N	672	-0-	-78	-0-	672	2	N	-0-			-0-		
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-		
*08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			-0-		
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361														
03	5270 X	4282	-0-	-988	-0-	4282	2	N	-0-			-0-		
04	4950 X	4701	-0-	-249	-0-	4701	2	N	-0-			-0-		
05	5115 X	4246	-0-	-869	-0-	4246	2	N	-0-			-0-		
06	4620 X	4326	-0-	-294	-0-	4326	2	N	-0-			-0-		
07	4867 X	4455	-0-	-412	-0-	4455	2	N	-0-			-0-		
08	4247 X	4201	-0-	-46	-0-	4201	2	N	-0-			-0-		
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196														
03	4805 X	4435	-0-	-370	-0-	4435	2	N	-0-			-0-		
04	4650 X	3939	-0-	-711	-0-	3939	2	N	-0-			-0-		
05	4805 X	4236	-0-	-569	-0-	4236	2	N	-0-			-0-		
06	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2	N	-0-			-0-		
07	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2	N	-0-			-0-		
08	4278 X	4183	-0-	-95	-0-	4183	2	N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	3193 X	2190	-0-	-1003	-0-	2190	2			N	-0-		-0-	
04	2940 X	2933	-0-	-7	-0-	2933	2			N	-0-		-0-	
05	3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2847	2			N	-0-		-0-	
06	2880 X	2876	-0-	-4	-0-	2876	2			N	-0-		-0-	
07	3038 X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			N	-0-		-0-	
*08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-		-0-	

HENDERSON, JOHN GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679	
03	4247 X	3455	-0-	-792	-0-	3455	2			N	-0-		-0-	
04	3690 X	3574	-0-	-116	-0-	3574	2			N	-0-		-0-	
05	3813 X	2983	-0-	-830	-0-	2983	2			N	-0-		-0-	
06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-		-0-	
07	3689 X	3173	-0-	-516	-0-	3173	2			N	-0-		-0-	
*08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-		-0-	

COSSON GAS UNIT													WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371	
03	6107 X	5735	-0-	-372	-0-	5735	2			N	-0-		-0-	
04	5850 X	5476	-0-	-374	-0-	5476	2			N	-0-		-0-	
05	6014 X	5523	-0-	-491	-0-	5523	2			N	-0-		-0-	
06	5790 X	5183	-0-	-607	-0-	5183	2			N	-0-		-0-	
07	5859 X	5256	-0-	-603	-0-	5256	2			N	-0-		-0-	
08	5549 X	5200	-0-	-349	-0-	5200	2			N	-0-		-0-	

HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428	
03	9238 X	8786	-0-	-452	-0-	8786	2			N	-0-		-0-	
04	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-		-0-	
05	9238 X	8986	-0-	-252	-0-	8986	2			N	-0-		-0-	
06	8940 X	8439	-0-	-501	-0-	8439	2			N	-0-		-0-	
07	9238 X	9220	-0-	-18	-0-	9220	2			N	-0-		-0-	
*08	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-		-0-	

ZENO KING GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162	
03	9176 X	6133	-0-	-3043	-0-	6133	2			N	-0-		-0-	
04	8430 X	7892	-0-	-538	-0-	7892	2			N	-0-		-0-	
05	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-		-0-	
06	7650 X	7563	-0-	-87	-0-	7563	2			N	-0-		-0-	
07	8153 X	8008	-0-	-145	-0-	8008	2			N	-0-		-0-	
08	8835 X	8621	-0-	-214	-0-	8621	2			N	-0-		-0-	

JONES, MARTHA GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

WYNNE, H. E. GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852	
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		-0-	
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-		-0-	
05	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-		-0-	
06	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-		-0-	
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-		-0-	
*08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	5549 X	3782	-0-	-1767	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
04	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
05	5549 X	5061	-0-	-488	-0-	5061	2			N	-0-			-0-
06	5040 X	4677	-0-	-363	-0-	4677	2			N	-0-			-0-
07	5611 X	5101	-0-	-510	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
08	5053 X	5047	-0-	-6	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062														
03	4650 X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
04	4500 X	4114	-0-	-386	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
05	4650 X	3654	-0-	-996	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
06	4350 X	3823	-0-	-527	-0-	3823	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	3865	-0-	-444	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
*08	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279														
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			40
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			40
05	2232 N	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-			40
06	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	1995	2			N	-0-			40
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-			40
08	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	2165	2			N	-0-			40
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388														
03	3751 X	3670	-0-	-81	-0-	3670	2			N	-0-			17
04	3600 X	3475	-0-	-125	-0-	3475	2			N	-0-			17
05	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3454	2			N	-0-			17
06	3570 X	3280	-0-	-290	-0-	3280	2			N	-0-			17
07	3689 X	3320	-0-	-369	-0-	3320	2			N	-0-			17
08	3441 X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2			N	-0-			17
ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011														
03	2666 N	2522	-0-	-144	-0-	2522	2			N	-0-			-0-
04	2670 N	2477	-0-	-193	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
05	2759 N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
07	2573 N	2384	-0-	-189	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
08	2635 N	2506	-0-	-129	-0-	2506	2			N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430														
03	3100 N	3561	-0-	461	461	104	1	3457	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2951	-0-	-49	412	86	1	2865	2	N	-0-			-0-
05	2261 N	1849	-0-	-412	-0-	54	1	1795	2	N	-0-			-0-
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	55	1	1844	2	N	-0-			-0-
07	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	44	1	1456	2	N	-0-			-0-
08	1829 X	1469	-0-	-360	-0-	43	1	1426	2	N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312														
03	3658 X	2974	-0-	-684	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-			-0-
05	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	3344	2			N	-0-			-0-
06	3510 X	2675	-0-	-835	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
07	3689 X	3614	-0-	-75	-0-	3614	2			N	-0-			-0-
08	3348 X	2399	-0-	-949	-0-	2399	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2325 N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-			122
04	2400 N	2269	-0-	-131	-0-	2269	2			N	-0-			122
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			122
06	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			122
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			122
08	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			N	-0-			122
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436														
03	6076 X	5852	-0-	-224	-0-	5852	2			N	-0-			-0-
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-			-0-
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-			-0-
06	5670 X	5451	-0-	-219	-0-	5451	2			N	-0-			-0-
07	6758 X	3866	-0-	-2892	-0-	3866	2			N	-0-			-0-
*08	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486														
03	6324 X	5657	-0-	-667	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
04	5970 X	5204	-0-	-766	-0-	5204	2			N	-0-			-0-
05	6076 X	5634	-0-	-442	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
06	5460 X	4986	-0-	-474	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
07	5642 X	5570	-0-	-72	-0-	5570	2			N	-0-			-0-
08	5642 X	4965	-0-	-677	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2														
WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209														
03	5394 X	5197	-0-	-197	-0-	5197	2			N	-0-			-0-
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
05	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-			-0-
06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-			-0-
07	5394 X	5345	-0-	-49	-0-	5345	2			N	-0-			-0-
08	5549 X	5404	-0-	-145	-0-	5404	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														
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-			-0-
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	847	-0-	-703	-0-	847	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299														
03	6944 X	5582	-0-	-1362	-0-	5582	2			N	-0-			-0-
04	6720 X	4276	-0-	-2444	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
05	6107 X	4710	-0-	-1397	-0-	4710	2			N	-0-			-0-
06	5910 X	5606	-0-	-304	-0-	5606	2			N	-0-			-0-
07	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
*08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050														
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
04	4110 X	4034	-0-	-76	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
05	4247 X	3769	-0-	-478	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
06	4110 X	3545	-0-	-565	-0-	3545	2			N	-0-			-0-
07	4247 X	3995	-0-	-252	-0-	3995	2			N	-0-			-0-
08	4061 X	3949	-0-	-112	-0-	3949	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 #: 28		RRCID -> 232178		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.10418 - 11406						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03		4340 X	3659	-0-	-681	-0-		3659	2			N	-0-					-0-
04		3990 X	3138	-0-	-852	-0-		3138	2			N	-0-					-0-
05		4123 X	3338	-0-	-785	-0-		3338	2			N	-0-					-0-
06		3870 X	3317	-0-	-553	-0-		3317	2			N	-0-					-0-
07		3999 X	3640	-0-	-359	-0-		3640	2			N	-0-					-0-
*08		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-		3651	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 232374		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12366		PERF.11694 - 12185						
03		7409 X	6408	-0-	-1001	-0-		6408	2			N	-0-					-0-
04		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-		7340	2			N	-0-					-0-
05		6479 X	6105	-0-	-374	-0-		6105	2			N	-0-					-0-
06		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-		6306	2			N	-0-					-0-
07		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-		7821	2			N	-0-					-0-
08		6231 X	5704	-0-	-527	-0-		5704	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III				WELL #: 3		RRCID -> 232457		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12404		PERF.10901 - 11414						
03		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		3423	2			N	-0-					45
04		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-		3941	2			N	-0-					45
05		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-		3467	2			N	-0-					45
06		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		3650	2			N	-0-					45
07		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-		3382	2			N	-0-					45
08		3441 X	3286	-0-	-155	-0-		3286	2			N	-0-					45

CURRY GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 232459		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11377 - 12715						
03		8711 X	8253	-0-	-458	-0-		8253	2			N	-0-					-0-
04		8460 X	8189	-0-	-271	-0-		8189	2			N	-0-					-0-
05		8742 X	8318	-0-	-424	-0-		8318	2			N	-0-					-0-
06		8460 X	8164	-0-	-296	-0-		8164	2			N	-0-					-0-
07		8587 X	8139	-0-	-448	-0-		8139	2			N	-0-					-0-
08		8339 X	8082	-0-	-257	-0-		8082	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233015		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12360		PERF.10927 - 12208						
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		1793	2			N	-0-					-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		1803	2			N	-0-					-0-
05		1984 N	1789	-0-	-195	-0-		1789	2			N	-0-					-0-
06		1740 N	1360	-0-	-380	-0-		1360	2			N	-0-					-0-
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2117	2			N	-0-					-0-
*08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776	2			N	-0-					-0-

PENN-SENER				WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11088 - 12430						
03		4371 X	4176	-0-	-195	-0-		4176	2			N	-0-					-0-
04		4230 X	3822	-0-	-408	-0-		3822	2			N	-0-					-0-
05		4371 X	4218	-0-	-153	-0-		4218	2			N	-0-					-0-
06		4230 X	3813	-0-	-417	-0-		3813	2			N	-0-					-0-
07		4185 X	4078	-0-	-107	-0-		4078	2			N	-0-					-0-
08		4216 X	4096	-0-	-120	-0-		4096	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT				WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11783 - 12199						
03		2046 N	1977	-0-	-69	-0-		1977	2			N	-0-					-0-
04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		2143	2			N	-0-					-0-
05		2170 N	1957	-0-	-213	-0-		1957	2			N	-0-					-0-
06		1920 N	1717	-0-	-203	-0-		1717	2			N	-0-					-0-
07		2170 N	1771	-0-	-399	-0-		1771	2			N	-0-					-0-
*08		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		2243	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333														
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
03	7595 X	6840	-0-	-755	-0-	6840	2			N	-0-			-0-
04	7170 X	6723	-0-	-447	-0-	6723	2			N	-0-			-0-
05	7409 X	6467	-0-	-942	-0-	6467	2			N	-0-			-0-
06	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-			-0-
07	6944 X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2			N	-0-			-0-
08	6634 X	6274	-0-	-360	-0-	6274	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817														
03	3075 X	2987	-0-	-88	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
04	2730 X	2685	-0-	-45	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
06	2730 X	2022	-0-	-708	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			N	-0-			-0-
08	2976 X	2774	-0-	-202	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564														
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
05	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
06	3090 X	2830	-0-	-260	-0-	2830	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2786	-0-	-407	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
08	3441 X	2374	-0-	-1067	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406														
03	930 N	670	-0-	-260	-0-	670	2			N	-0-			103
04	870 N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-			103
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-			103
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	832	2	4	9	N	4			107
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			107
08	806 N	737	-0-	-69	-0-	734	2	3	9	N	3			110
CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510														
03	10633 X	6275	-0-	-4358	-0-	6275	2			N	-0-			37
04	10290 X	8862	-0-	-1428	-0-	8862	2			N	-0-			37
05	10633 X	8569	-0-	-2064	-0-	8569	2			N	-0-			37
06	15288 X	15288	-0-	-0-	-0-	15288	2			N	-0-			37
07	10633 X	9221	-0-	-1412	-0-	9221	2			N	-0-			37
*08	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-			37
BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140														
03	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-			-0-
04	6090 X	6067	-0-	-23	-0-	6067	2			N	-0-			-0-
05	6448 X	4761	-0-	-1687	-0-	4761	2			N	-0-			-0-
06	6240 X	4930	-0-	-1310	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
07	6448 X	5439	-0-	-1009	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
*08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-			-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104														
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-			-0-
04	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-			-0-
05	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-			-0-
06	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-			-0-
07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
*08	11836 X	11836	-0-	-0-	-0-	11836	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	8587 X	8200	-0-	-387	-0-	8200	2			N	-0-					116
04	8310 X	7079	-0-	-1231	-0-	7079	2			N	-0-					116
05	8587 X	4751	-0-	-3836	-0-	4751	2			N	-0-					116
06	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8352	2	50	9	N	45					161
07	8215 X	6757	-0-	-1458	-0-	6691	2	66	9	N	60	176	1			45
*08	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980								
03	3100 X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2850	-0-	-250	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2785	-0-	-215	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*08	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740								
03	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	2340 X	1622	-0-	-718	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	2418 X	32	-0-	-2386	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	1473	-0-	-2937	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	743	-0-	-3814	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*08	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233528		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905								
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408								
03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2409	-0-	-51	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
*08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560								
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2877	-0-	-471	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2963	-0-	-277	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2478	-0-	-746	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	2205	-0-	-709	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964								
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DUNLAP GAS UNIT # 1														
WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	4061 X	3635	-0-	-426	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3765	-0-	-265	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-			-0-
07	4092 X	4076	-0-	-16	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
*08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586														
03	12400 X	4360	-0-	-8040	-0-	4302	2	58	4	N	-0-			-0-
04	12000 X	4109	-0-	-7891	-0-	4055	2	54	4	N	-0-			-0-
05	12400 X	4045	-0-	-8355	-0-	3995	2	50	4	N	-0-			-0-
06	8400 X	3420	-0-	-4980	-0-	3368	2	52	4	N	-0-			-0-
07	4371 X	4301	-0-	-70	-0-	4239	2	62	4	N	-0-			-0-
*08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3834	2	54	4	N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956														
03	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-			-0-
04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-			-0-
05	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
06	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
08	5208 X	441	-0-	-4767	-0-	441	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891														
03	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
04	3180 X	2899	-0-	-281	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
06	3180 X	3144	-0-	-36	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
08	3348 X	3339	-0-	-9	-0-	3339	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														
03	5673 X	5307	-0-	-366	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
04	5250 X	5020	-0-	-230	-0-	5020	2			N	-0-			-0-
05	5425 X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
06	5190 X	4916	-0-	-274	-0-	4916	2			N	-0-			-0-
07	5363 X	4375	-0-	-988	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
*08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401														
03	2015 N	1154	-0-	-861	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1398	-0-	-555	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400														
03	6541 X	6051	-0-	-490	-0-	6051	2			N	-0-			-0-
04	6300 X	5907	-0-	-393	-0-	5907	2			N	-0-			-0-
05	6448 X	6008	-0-	-440	-0-	6008	2			N	-0-			-0-
06	6240 X	5719	-0-	-521	-0-	5719	2			N	-0-			-0-
07	6448 X	4160	-0-	-2288	-0-	4160	2			N	-0-			-0-
*08	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 88576 304 945936																																																											
CURRY GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 234754															COMPL. DATE 02/12/2008															TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																					
03	2077	N	1918	-0-	-159	-0-		1918	2				N	-0-							-0-																																																					
04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-		2334	2				N	-0-							-0-																																																					
05	2387	N	2242	-0-	-145	-0-		2242	2				N	-0-							-0-																																																					
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-		2188	2				N	-0-							-0-																																																					
07	2387	N	2009	-0-	-378	-0-		2009	2				N	-0-							-0-																																																					
08	2232	N	2205	-0-	-27	-0-		2205	2				N	-0-							-0-																																																					
MCMICHAEL "B" GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 234840															COMPL. DATE 04/17/2008															TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256														
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-		5012	2				N	-0-							181																																																					
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-		4767	2				N	-0-							181																																																					
05	4960	X	4558	-0-	-402	-0-		4558	2				N	-0-							181																																																					
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-		4963	2				N	-0-							181																																																					
07	4960	X	4525	-0-	-435	-0-		4525	2				N	-0-							181																																																					
*08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-		4474	2		83	9	N	75		182	1				74																																																					
BUTLER GAS UNIT															WELL #: 6															RRCID -> 234865															COMPL. DATE 08/16/2007															TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698														
03	3131	X	1329	-0-	-1802	-0-		1329	2				N	-0-							-0-																																																					
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-		3305	2				N	-0-							-0-																																																					
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-		5088	2				N	-0-							-0-																																																					
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-		4459	2				N	-0-							-0-																																																					
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-		3248	2				N	-0-							-0-																																																					
08	5084	X	2529	-0-	-2555	-0-		2529	2				N	-0-							-0-																																																					
HAM GAS UNIT															WELL #: 17H															RRCID -> 234866															COMPL. DATE 09/09/2007															TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250														
03	4278	X	1799	-0-	-2479	-0-		1799	2				N	-0-							-0-																																																					
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-		4918	2				N	-0-							-0-																																																					
05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-		5207	2				N	-0-							-0-																																																					
06	4140	X	4011	-0-	-129	-0-		4011	2				N	-0-							-0-																																																					
07	4278	X	3392	-0-	-886	-0-		3392	2				N	-0-							-0-																																																					
08	5208	X	3032	-0-	-2176	-0-		3032	2				N	-0-							-0-																																																					
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 16															RRCID -> 235613															COMPL. DATE 02/28/2008															TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979														
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-		3003	2				N	-0-							-0-																																																					
04	2820	X	2363	-0-	-457	-0-		2363	2				N	-0-							-0-																																																					
05	2914	X	2842	-0-	-72	-0-		2842	2				N	-0-							-0-																																																					
06	2820	X	2801	-0-	-19	-0-		2801	2				N	-0-							-0-																																																					
07	2914	X	2810	-0-	-104	-0-		2810	2				N	-0-							-0-																																																					
08	2728	N	2301	-0-	-427	-0-		2301	2				N	-0-							-0-																																																					
HAM GAS UNIT															WELL #: 23															RRCID -> 235616															COMPL. DATE 03/28/2008															TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339														
03	5921	X	4081	-0-	-1840	-0-		4081	2				N	-0-							-0-																																																					
04	5730	X	5314	-0-	-416	-0-		5314	2				N	-0-							-0-																																																					
05	5921	X	5342	-0-	-579	-0-		5342	2				N	-0-							-0-																																																					
06	5040	X	4597	-0-	-443	-0-		4597	2				N	-0-							-0-																																																					
07	5487	X	4373	-0-	-1114	-0-		4373	2				N	-0-							-0-																																																					
08	5363	X	4046	-0-	-1317	-0-		4046	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														
03	2108	N	501	-0-	-1607	-0-		501	2				N	-0-							51																																																					
04	780	N	465	-0-	-315	-0-		465	2				N	-0-							51																																																					
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-		540	2				N	-0-							51																																																					
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-		483	2				N	-0-							51																																																					
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-		510	2				N	-0-							51																																																					
08	527	N	372	-0-	-155	-0-		372	2				N	-0-							51																																																					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.															
NORTHERN GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 235719															
COMPL. DATE 04/23/2008															
TOTAL DEPTH 12415															
PERF.10936 - 11967															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3348 X	1304	-0-	-2044	-0-	1304	2			N	-0-			142	
04	3240 X	1262	-0-	-1978	-0-	1262	2			N	-0-			142	
05	2790 X	2010	-0-	-780	-0-	1988	2	22	9	N	20			162	
06	2700 X	2403	-0-	-297	-0-	2403	2			N	-0-			162	
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			162	
*08	3100 N	3528	-0-	428	428	3513	2	15	9	N	14	176	1	-0-	
BARNETT GAS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 235835															
COMPL. DATE 04/08/2008															
TOTAL DEPTH 12785															
PERF.11455 - 12618															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 235881															
COMPL. DATE 03/31/2008															
TOTAL DEPTH 12935															
PERF.11473 - 12660															
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-			-0-	
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-	
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-	
06	1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1538	2			N	-0-			-0-	
07	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-			-0-	
08	1643 N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-			-0-	
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 236035															
COMPL. DATE 01/26/2008															
TOTAL DEPTH 13188															
PERF.11582 - 12708															
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3542	2	62	4	N	-0-			-0-	
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3316	2	60	4	N	-0-			-0-	
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3254	2	60	4	N	-0-			-0-	
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3175	2	59	4	N	-0-			-0-	
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3457	2	62	4	N	-0-			-0-	
*08	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3127	2	56	4	N	-0-			-0-	
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 236059															
COMPL. DATE 03/28/2008															
TOTAL DEPTH 11850															
PERF.10792 - 11510															
03	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	1757	2	17	9	N	15			205	
04	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2007	2	15	9	N	14	186	1	33	
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			33	
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-			33	
07	2077 N	1600	-0-	-477	-0-	1598	2	2	9	N	2			35	
08	2511 N	2222	-0-	-289	-0-	2222	2			N	-0-			35	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 237227															
COMPL. DATE 01/24/2008															
TOTAL DEPTH 12640															
PERF.11283 - 12382															
03	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-			-0-	
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-	
05	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	1617	2			N	-0-			-0-	
06	1620 N	1554	-0-	-66	-0-	1554	2			N	-0-			-0-	
07	1705 N	1489	-0-	-216	-0-	1489	2			N	-0-			-0-	
*08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			-0-	
ORAND -A-															
WELL #: 5															
RRCID -> 237238															
COMPL. DATE 10/12/2010															
TOTAL DEPTH 13134															
PERF.11660 - 12258															
03	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5870	2	62	4	N	-0-			-0-	
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5666	2	59	4	N	-0-			-0-	
05	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5675	2	62	4	N	-0-			-0-	
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5146	2	60	4	N	-0-			-0-	
07	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4543	2	50	4	N	-0-			-0-	
*08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4677	2	62	4	N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936								
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL	DEPTH 12468	PERF.11014	- 12186
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588 X	3693	-0-	-895	-0-	3693	2		N	-0-			155
04	4650 X	4011	-0-	-639	-0-	4011	2		N	-0-			155
05	4805 X	4216	-0-	-589	-0-	4216	2		N	-0-			155
06	4650 X	4083	-0-	-567	-0-	4083	2		N	-0-			155
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		N	-0-			155
08	4185 X	3928	-0-	-257	-0-	3928	2		N	-0-			155

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 238969		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL	DEPTH 12727	PERF.11323	- 12450
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL	DEPTH 12865	PERF.11489	- 12561
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3169	-0-	69	69	3169	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3145	-0-	145	214	3145	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3384	-0-	284	498	3384	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2011	-0-	-1151	-0-	2011	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	29	RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL	DEPTH 12558	PERF.11162	- 12324
03	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2		N	-0-			-0-
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2		N	-0-			-0-
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
06	7320 X	3684	-0-	-3636	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
07	7564 X	6433	-0-	-1131	-0-	6433	2		N	-0-			-0-
*08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL	DEPTH 11790	PERF. 8548	- 11401
03	9424 X	7765	-0-	-1659	-0-	7765	2		N	-0-			-0-
04	8190 X	7204	-0-	-986	-0-	7204	2		N	-0-			-0-
05	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2		N	-0-			-0-
06	8010 X	7618	-0-	-392	-0-	7618	2		N	-0-			-0-
07	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2		N	-0-			-0-
08	9269 X	7358	-0-	-1911	-0-	7358	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL	DEPTH 12570	PERF.12252	- 12377
03	4092 X	3599	-0-	-493	-0-	3599	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3661	-0-	-179	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3540	-0-	-428	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3604	-0-	-146	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3714	-0-	-68	-0-	3714	2		N	-0-			-0-
*08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL	DEPTH 11743	PERF.10664	- 11395
03	2573 N	2570	-0-	-3	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
04	2490 N	2189	-0-	-301	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2520	-0-	-53	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
06	2490 N	2467	-0-	-23	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
08	2511 N	2455	-0-	-56	-0-	2455	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		XTO ENERGY INC.		MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #:		88576 304 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 241497														
COMPL. DATE 07/18/2008														
TOTAL DEPTH 12154													PERF.11545 - 12042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	11563 X	10873	-0-	-690	-0-	10873	2			N	-0-			-0-
04	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-			-0-
05	10261 X	9042	-0-	-1219	-0-	9042	2			N	-0-			-0-
06	10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-			-0-
07	11873 X	10271	-0-	-1602	-0-	10271	2			N	-0-			-0-
08	9734 X	8669	-0-	-1065	-0-	8669	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 14														
RRCID -> 241498														
COMPL. DATE 07/11/2008														
TOTAL DEPTH 12651													PERF.11210 - 12556	
03	6324 X	6312	-0-	-12	-0-	6312	2			N	-0-			-0-
04	6210 X	5814	-0-	-396	-0-	5814	2			N	-0-			-0-
05	6417 X	4791	-0-	-1626	-0-	4791	2			N	-0-			-0-
06	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-			-0-
07	6324 X	6235	-0-	-89	-0-	6235	2			N	-0-			-0-
*08	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 241652														
COMPL. DATE 07/17/2008														
TOTAL DEPTH 12255													PERF.11601 - 12064	
03	8990 X	6840	-0-	-2150	-0-	6840	2			N	-0-			-0-
04	8040 X	6432	-0-	-1608	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
05	7812 X	6681	-0-	-1131	-0-	6681	2			N	-0-			-0-
06	7560 X	7290	-0-	-270	-0-	7290	2			N	-0-			-0-
07	7409 X	7076	-0-	-333	-0-	7076	2			N	-0-			-0-
08	6603 X	6264	-0-	-339	-0-	6264	2			N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 10														
RRCID -> 241720														
COMPL. DATE 07/18/2008														
TOTAL DEPTH 12250													PERF.11632 - 11992	
03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	4608	-0-	-1608	-0-	4608	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	2220	-0-	-880	-0-	2220	2			Y	-0-			-0-
06	7453 X	6725	-0-	-728	-0-	6725	2			Y	-0-			-0-
07	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-			-0-
*08	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 241773														
COMPL. DATE 08/13/2008														
TOTAL DEPTH 12770													PERF.11351 - 12612	
03	6107 X	5636	-0-	-471	-0-	5636	2			N	-0-			-0-
04	5880 X	5393	-0-	-487	-0-	5393	2			N	-0-			-0-
05	5735 X	5475	-0-	-260	-0-	5475	2			N	-0-			-0-
06	5550 X	5170	-0-	-380	-0-	5170	2			N	-0-			-0-
07	5642 X	5191	-0-	-451	-0-	5191	2			N	-0-			-0-
08	5270 X	5081	-0-	-189	-0-	5081	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 25														
RRCID -> 241778														
COMPL. DATE 08/23/2008														
TOTAL DEPTH 12520													PERF.11206 - 12371	
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-			29
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			29
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			29
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			29
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			29
08	496 N	103	-0-	-393	-0-	103	2			N	-0-			29
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 241780														
COMPL. DATE 08/22/2008														
TOTAL DEPTH 12415													PERF.11641 - 12134	
03	4929 X	4700	-0-	-229	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
04	4710 X	4231	-0-	-479	-0-	4231	2			N	-0-			-0-
05	4867 X	4279	-0-	-588	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
06	4560 X	3920	-0-	-640	-0-	3920	2			N	-0-			-0-
07	4712 X	4272	-0-	-440	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
08	4278 X	4015	-0-	-263	-0-	4015	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802														
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
03	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-			-0-
04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-			-0-
05	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-			-0-
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
07	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-			-0-
08	7812 X	6645	-0-	-1167	-0-	6645	2			N	-0-			-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338														
03	3813 X	3286	-0-	-527	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
04	3600 X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
05	3720 X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
06	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
07	3534 X	3411	-0-	-123	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	1837	-0-	-1356	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416														
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
04	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
05	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
06	1560 N	1090	-0-	-470	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1169	-0-	-412	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422														
03	6355 X	5994	-0-	-361	-0-	5994	2			N	-0-			-0-
04	6150 X	5811	-0-	-339	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
05	6138 X	5851	-0-	-287	-0-	5851	2			N	-0-			-0-
06	5910 X	5313	-0-	-597	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
07	6107 X	5682	-0-	-425	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
08	5921 X	5542	-0-	-379	-0-	5542	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169														
03	5332 X	4607	-0-	-725	-0-	4607	2			N	-0-			-0-
04	5160 X	4167	-0-	-993	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
06	4470 X	3533	-0-	-937	-0-	3533	2			N	-0-			-0-
07	4619 X	3829	-0-	-790	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	3443	-0-	-773	-0-	3443	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114														
03	6510 X	5354	-0-	-1156	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
04	5730 X	4809	-0-	-921	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
05	5921 X	5337	-0-	-584	-0-	5337	2			N	-0-			-0-
06	5730 X	3775	-0-	-1955	-0-	3775	2			N	-0-			-0-
07	5580 X	5434	-0-	-146	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
08	5363 X	4842	-0-	-521	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472														
03	4340 X	3609	-0-	-731	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
04	4200 X	3749	-0-	-451	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
05	4340 X	4034	-0-	-306	-0-	4034	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	3863	-0-	-157	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-			-0-
*08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-		-0-	
04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-		-0-	
05	6541 X	6415	-0-	-126	-0-	6415	2			N	-0-		-0-	
06	6330 X	5524	-0-	-806	-0-	5524	2			N	-0-		-0-	
07	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-		-0-	
08	6448 X	5801	-0-	-647	-0-	5801	2			N	-0-		-0-	
TEAGUE GAS UNIT 3														
WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478														
03	4650 X	4601	-0-	-49	-0-	134	1	4467	2	N	-0-		-0-	
04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	132	1	4407	2	N	-0-		-0-	
05	4650 X	4499	-0-	-151	-0-	131	1	4368	2	N	-0-		-0-	
06	4500 X	4427	-0-	-73	-0-	129	1	4298	2	N	-0-		-0-	
07	4650 X	4526	-0-	-124	-0-	132	1	4394	2	N	-0-		-0-	
*08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	137	1	4560	2	N	-0-		-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514														
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6276	2	53	4	N	-0-		-0-	
04	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6687	2	60	4	N	-0-		-0-	
05	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6762	2	59	4	N	-0-		-0-	
06	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5850	2	52	4	N	-0-		-0-	
07	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7097	2	62	4	N	-0-		-0-	
*08	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5793	2	50	4	N	-0-		-0-	
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380														
03	4402 X	4162	-0-	-240	-0-	4162	2			N	-0-		-0-	
04	4260 X	3116	-0-	-1144	-0-	3116	2			N	-0-		-0-	
05	4743 X	4553	-0-	-190	-0-	4553	2			N	-0-		-0-	
06	4590 X	3944	-0-	-646	-0-	3944	2			N	-0-		-0-	
07	4743 X	2837	-0-	-1906	-0-	2837	2			N	-0-		-0-	
08	4557 X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2			N	-0-		-0-	
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944														
03	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-		-0-	
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-		-0-	
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-		-0-	
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-		-0-	
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-		-0-	
08	5239 X	856	-0-	-4383	-0-	856	2			N	-0-		-0-	
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520														
03	5208 X	4722	-0-	-486	-0-	4722	2			N	-0-		-0-	
04	5040 X	4565	-0-	-475	-0-	4565	2			N	-0-		-0-	
05	5115 X	4601	-0-	-514	-0-	4601	2			N	-0-		-0-	
06	4740 X	4410	-0-	-330	-0-	4410	2			N	-0-		-0-	
07	4898 X	4439	-0-	-459	-0-	4439	2			N	-0-		-0-	
08	4588 X	4261	-0-	-327	-0-	4261	2			N	-0-		-0-	
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533														
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-		-0-	
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-		-0-	
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-		-0-	
06	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	1343	2			N	-0-		-0-	
07	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-		-0-	
08	1612 N	845	-0-	-767	-0-	845	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 #:		13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201 N	937	-0-	-1264	-0-		937	2			N	-0-			-0-
04	2250 N	956	-0-	-1294	-0-		956	2			N	-0-			-0-
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		2218	2			N	-0-			-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		1978	2			N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	2			N	-0-			-0-
08	1984 N	1257	-0-	-727	-0-		1257	2			N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891			
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		3105	2			N	-0-			-0-
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-		3158	2			N	-0-			-0-
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-		3083	2			N	-0-			-0-
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		2952	2			N	-0-			-0-
07	2883 X	2668	-0-	-215	-0-		2668	2			N	-0-			-0-
08	3069 X	2988	-0-	-81	-0-		2988	2			N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302			
03	6014 X	5514	-0-	-500	-0-		5514	2			N	-0-			-0-
04	5730 X	5576	-0-	-154	-0-		5576	2			N	-0-			-0-
05	5921 X	5621	-0-	-300	-0-		5621	2			N	-0-			-0-
06	5550 X	5417	-0-	-133	-0-		5417	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	5509	-0-	-257	-0-		5509	2			N	-0-			-0-
08	5673 X	5305	-0-	-368	-0-		5305	2			N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606			
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-		2745	2			N	-0-			-0-
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-		2772	2			N	-0-			-0-
05	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-		2911	2			N	-0-			-0-
06	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-		2866	2			N	-0-			-0-
07	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		2967	2			N	-0-			-0-
*08	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-		2949	2			N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11339 - 12508			
03	2108 N	1674	-0-	-434	-0-		1674	2			N	-0-			-0-
04	2040 N	1702	-0-	-338	-0-		1702	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1684	-0-	-269	-0-		1684	2			N	-0-			-0-
06	1620 N	1493	-0-	-127	-0-		1493	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1576	-0-	-191	-0-		1576	2			N	-0-			-0-
08	1674 N	1466	-0-	-208	-0-		1466	2			N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068			
03	7037 X	6977	-0-	-60	-0-		6977	2			N	-0-			110
04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-		6836	2			N	-0-			110
05	7037 X	6813	-0-	-224	-0-		6813	2			N	-0-			110
06	6780 X	5396	-0-	-1384	-0-		5396	2			N	-0-			110
07	7037 X	6568	-0-	-469	-0-		6568	2			N	-0-			110
08	6851 X	6575	-0-	-276	-0-		6575	2			N	-0-			110

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246			
03	5177 X	4696	-0-	-481	-0-		4696	2			N	-0-			-0-
04	5010 X	4043	-0-	-967	-0-		4043	2			N	-0-			-0-
05	5177 X	4119	-0-	-1058	-0-		4119	2			N	-0-			-0-
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-		4795	2			N	-0-			-0-
07	4681 X	4112	-0-	-569	-0-		4112	2			N	-0-			-0-
*08	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-		4426	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
03	6882 X	5661	-0-	-1221	-0-	5661	2		N	-0-				-0-
04	6660 X	5192	-0-	-1468	-0-	5192	2		N	-0-				-0-
05	6882 X	6681	-0-	-201	-0-	6681	2		N	-0-				-0-
06	6660 X	6258	-0-	-402	-0-	6258	2		N	-0-				-0-
07	6882 X	4267	-0-	-2615	-0-	4267	2		N	-0-				-0-
08	6572 X	4931	-0-	-1641	-0-	4931	2		N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639														
03	5084 X	3982	-0-	-1102	-0-	3982	2		N	-0-				-0-
04	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	4026	2		N	-0-				-0-
05	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2		N	-0-				-0-
06	4890 X	3963	-0-	-927	-0-	3963	2		N	-0-				-0-
07	5053 X	4133	-0-	-920	-0-	4133	2		N	-0-				-0-
08	5363 X	5009	-0-	-354	-0-	5009	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														
03	10509 X	10037	-0-	-472	-0-	10037	2		N	-0-				-0-
04	10080 X	9633	-0-	-447	-0-	9633	2		N	-0-				-0-
05	10292 X	9777	-0-	-515	-0-	9777	2		N	-0-				-0-
06	9810 X	9324	-0-	-486	-0-	9324	2		N	-0-				-0-
07	10106 X	9478	-0-	-628	-0-	9478	2		N	-0-				-0-
08	9734 X	9458	-0-	-276	-0-	9458	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074														
03	6386 X	5941	-0-	-445	-0-	5941	2		N	-0-				-0-
04	6180 X	5505	-0-	-675	-0-	5505	2		N	-0-				-0-
05	6169 X	5889	-0-	-280	-0-	5889	2		N	-0-				-0-
06	5820 X	5661	-0-	-159	-0-	5661	2		N	-0-				-0-
07	6014 X	4800	-0-	-1214	-0-	4800	2		N	-0-				-0-
*08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738														
03	6231 X	5416	-0-	-815	-0-	5416	2		N	-0-				-0-
04	5820 X	5626	-0-	-194	-0-	5626	2		N	-0-				-0-
05	5921 X	5525	-0-	-396	-0-	5525	2		N	-0-				-0-
06	5670 X	5088	-0-	-582	-0-	5088	2		N	-0-				-0-
07	5828 X	5400	-0-	-428	-0-	5400	2		N	-0-				-0-
08	5549 X	5278	-0-	-271	-0-	5278	2		N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280														
03	7099 X	6918	-0-	-181	-0-	6918	2		N	-0-				-0-
04	6870 X	6801	-0-	-69	-0-	6801	2		N	-0-				-0-
05	7099 X	6909	-0-	-190	-0-	6909	2		N	-0-				-0-
06	6870 X	6716	-0-	-154	-0-	6716	2		N	-0-				-0-
07	7068 X	7022	-0-	-46	-0-	7022	2		N	-0-				-0-
*08	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2		N	-0-				-0-
HUGH REED "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526														
03	2945 X	2681	-0-	-264	-0-	2681	2		N	-0-				-0-
04	2760 X	2561	-0-	-199	-0-	2561	2		N	-0-				-0-
05	2821 X	2573	-0-	-248	-0-	2573	2		N	-0-				-0-
06	2730 X	2460	-0-	-270	-0-	2460	2		N	-0-				-0-
07	2821 X	2455	-0-	-366	-0-	2455	2		N	-0-				-0-
08	2573 N	2437	-0-	-136	-0-	2437	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1															
WELL #: 7															
RRCID -> 247407															
COMPL. DATE 08/07/2008															
TOTAL DEPTH 12620															
PERF.11174 - 12431															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-				-0-
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-				-0-
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-				-0-
06	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-				-0-
07	3906 X	3895	-0-	-11	-0-	3895	2			N	-0-				-0-
08	4557 X	4111	-0-	-446	-0-	4111	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															
03	11408 X	10314	-0-	-1094	-0-	10314	2			N	-0-				18
04	10650 X	10168	-0-	-482	-0-	10168	2			N	-0-				18
05	11005 X	10230	-0-	-775	-0-	10204	2	26	9	N	24				42
06	10650 X	9582	-0-	-1068	-0-	9582	2			N	-0-				42
07	10912 X	10246	-0-	-666	-0-	10228	2	18	9	N	16				58
*08	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	11514	2	8	9	N	7				65
SCARBOROUGH GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 247473															
COMPL. DATE 02/27/2008															
TOTAL DEPTH 11200															
PERF.10142 - 11053															
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				112
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-				112
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				112
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				112
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				112
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				112
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 247474															
COMPL. DATE 12/18/2007															
TOTAL DEPTH 12559															
PERF.11271 - 12393															
03	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275	2			N	-0-				-0-
04	3180 X	3140	-0-	-40	-0-	3140	2			N	-0-				-0-
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-				-0-
06	3180 X	2731	-0-	-449	-0-	2731	2			N	-0-				-0-
07	3286 X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2			N	-0-				-0-
08	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3252	2			N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 247798															
COMPL. DATE 01/14/2009															
TOTAL DEPTH 12578															
PERF.11202 - 12366															
03	8618 X	5384	-0-	-3234	-0-	5384	2			N	-0-				-0-
04	8340 X	4768	-0-	-3572	-0-	4768	2			N	-0-				-0-
05	8556 X	3340	-0-	-5216	-0-	3340	2			N	-0-				-0-
06	6450 X	3479	-0-	-2971	-0-	3479	2			N	-0-				-0-
07	6014 X	2334	-0-	-3680	-0-	2334	2			N	-0-				-0-
*08	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	12523	2			N	-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT															
WELL #: 15															
RRCID -> 247802															
COMPL. DATE 10/31/2008															
TOTAL DEPTH 12655															
PERF.11132 - 12232															
03	5766 X	3926	-0-	-1840	-0-	3926	2			N	-0-				101
04	4140 X	3672	-0-	-468	-0-	3672	2			N	-0-				101
05	4278 X	3743	-0-	-535	-0-	3743	2			N	-0-				101
06	4050 X	3574	-0-	-476	-0-	3574	2			N	-0-				101
07	4185 X	3615	-0-	-570	-0-	3615	2			N	-0-				101
08	3689 X	3666	-0-	-23	-0-	3666	2			N	-0-				101
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 247878															
COMPL. DATE 10/04/2008															
TOTAL DEPTH 12580															
PERF.11174 - 12460															
03	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			N	-0-				-0-
04	3330 X	3074	-0-	-256	-0-	3074	2			N	-0-				-0-
05	3441 X	3421	-0-	-20	-0-	3421	2			N	-0-				-0-
06	3330 X	2514	-0-	-816	-0-	2514	2			N	-0-				-0-
07	3224 X	3187	-0-	-37	-0-	3187	2			N	-0-				-0-
08	3410 X	2975	-0-	-435	-0-	2975	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4092 X	1806	-0-	-2286	-0-	1806	2		N	-0-				-0-
04	3960 X	1862	-0-	-2098	-0-	1862	2		N	-0-				-0-
05	3627 X	1968	-0-	-1659	-0-	1968	2		N	-0-				-0-
06	3510 X	2116	-0-	-1394	-0-	2116	2		N	-0-				-0-
07	3627 X	985	-0-	-2642	-0-	985	2		N	-0-				-0-
08	1953 X	1385	-0-	-568	-0-	1385	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392														
03	7037 X	5089	-0-	-1948	-0-	5089	2		N	-0-				-0-
04	6000 X	4750	-0-	-1250	-0-	4750	2		N	-0-				-0-
05	6200 X	6057	-0-	-143	-0-	6057	2		N	-0-				-0-
06	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2		N	-0-				-0-
07	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-				-0-
08	5983 X	5598	-0-	-385	-0-	5598	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345														
03	6758 X	6638	-0-	-120	-0-	6638	2		N	-0-				-0-
04	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2		N	-0-				-0-
05	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2		N	-0-				-0-
06	6540 X	5494	-0-	-1046	-0-	5494	2		N	-0-				-0-
07	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2		N	-0-				-0-
08	7223 X	6792	-0-	-431	-0-	6792	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2														
WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454														
03	5394 X	5099	-0-	-295	-0-	5099	2		N	-0-				-0-
04	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2		N	-0-				-0-
05	5053 X	4909	-0-	-144	-0-	4909	2		N	-0-				-0-
06	4920 X	4305	-0-	-615	-0-	4305	2		N	-0-				-0-
07	5084 X	4804	-0-	-280	-0-	4804	2		N	-0-				-0-
08	5022 X	4385	-0-	-637	-0-	4385	2		N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438														
03	6045 X	3674	-0-	-2371	-0-	3674	2		N	-0-				-0-
04	4950 X	4104	-0-	-846	-0-	4104	2		N	-0-				-0-
05	4991 X	4665	-0-	-326	-0-	4665	2		N	-0-				-0-
06	4830 X	4450	-0-	-380	-0-	4450	2		N	-0-				-0-
07	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-				-0-
08	4650 X	4215	-0-	-435	-0-	4215	2		N	-0-				-0-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295														
03	3937 X	3462	-0-	-475	-0-	3462	2		N	-0-				-0-
04	4680 X	2717	-0-	-1963	-0-	2717	2		N	-0-				-0-
05	4836 X	3969	-0-	-867	-0-	3969	2		N	-0-				-0-
06	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2		N	-0-				-0-
07	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2		N	-0-				-0-
*08	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9046	2		N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT # 2														
WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895														
03	4030 X	3838	-0-	-192	-0-	3838	2		N	-0-				-0-
04	3570 X	3491	-0-	-79	-0-	3491	2		N	-0-				-0-
05	3689 X	2753	-0-	-936	-0-	2753	2		N	-0-				-0-
06	3720 X	3184	-0-	-536	-0-	3184	2		N	-0-				-0-
07	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	3400	2		N	-0-				-0-
*08	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3565 X	1854	-0-	-1711	-0-	1854	2		N	-0-				-0-
04	2580 X	1415	-0-	-1165	-0-	1415	2		N	-0-				-0-
05	2449 X	964	-0-	-1485	-0-	964	2		N	-0-				-0-
06	2370 X	711	-0-	-1659	-0-	711	2		N	-0-				-0-
07	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-				-0-
08	930 N	180	-0-	-750	-0-	180	2		N	-0-				-0-
DOWELL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386														
03	3689 X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2		N	-0-				39
04	3570 X	3402	-0-	-168	-0-	3402	2		N	-0-				39
05	3689 X	3345	-0-	-344	-0-	3345	2		N	-0-				39
06	3570 X	3179	-0-	-391	-0-	3179	2		N	-0-				39
07	3627 X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2		N	-0-				39
08	3379 X	2833	-0-	-546	-0-	2827	2	6 9	N	5				44
BOYD "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040														
03	6014 X	5138	-0-	-876	-0-	5138	2		N	-0-				-0-
04	5820 X	5311	-0-	-509	-0-	5311	2		N	-0-				-0-
05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2		N	-0-				-0-
06	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2		N	-0-				-0-
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2		N	-0-				-0-
08	6138 X	6012	-0-	-126	-0-	6012	2		N	-0-				-0-
BOYD "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087														
03	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2		N	-0-				-0-
04	8910 X	8289	-0-	-621	-0-	8289	2		N	-0-				-0-
05	9207 X	7431	-0-	-1776	-0-	7431	2		N	-0-				-0-
06	8910 X	7981	-0-	-929	-0-	7981	2		N	-0-				-0-
07	9021 X	7445	-0-	-1576	-0-	7445	2		N	-0-				-0-
08	7316 X	7271	-0-	-45	-0-	7271	2		N	-0-				-0-
ORAND #1														
WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320														
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2		N	-0-				67
04	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2		N	-0-				67
05	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2		N	-0-				67
06	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2		N	-0-				67
07	6727 X	6316	-0-	-411	-0-	6305	2	11 9	N	10				77
08	6448 X	6266	-0-	-182	-0-	6232	2	34 9	N	31				108
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078														
03	4650 X	4231	-0-	-419	-0-	4231	2		N	-0-				-0-
04	4500 X	4198	-0-	-302	-0-	4198	2		N	-0-				-0-
05	4650 X	3964	-0-	-686	-0-	3964	2		N	-0-				-0-
06	4260 X	3991	-0-	-269	-0-	3991	2		N	-0-				-0-
07	4340 X	4273	-0-	-67	-0-	4273	2		N	-0-				-0-
08	3968 X	3900	-0-	-68	-0-	3900	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770														
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2		N	-0-				-0-
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-				-0-
05	4836 X	4600	-0-	-236	-0-	4600	2		N	-0-				-0-
06	4680 X	4576	-0-	-104	-0-	4576	2		N	-0-				-0-
07	4836 X	4592	-0-	-244	-0-	4592	2		N	-0-				-0-
08	4619 X	4463	-0-	-156	-0-	4463	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936													
JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 250894			COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		2976 X	2409	-0-		-567		-0-		2409	2				N	-0-			-0-
04		2880 N	2573	-0-		-307		-0-		2573	2				N	-0-			-0-
05		2635 N	2485	-0-		-150		-0-		2485	2				N	-0-			-0-
06		2340 N	1649	-0-		-691		-0-		1649	2				N	-0-			-0-
07		2666 N	2253	-0-		-413		-0-		2253	2				N	-0-			-0-
08		2480 N	2437	-0-		-43		-0-		2437	2				N	-0-			-0-
JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #:			12			RRCID -> 250901			COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496				
03		5890 X	4256	-0-		-1634		-0-		4256	2				N	-0-			-0-
04		5832 X	5832	-0-		-0-		-0-		5832	2				N	-0-			-0-
05		5890 X	5129	-0-		-761		-0-		5129	2				N	-0-			-0-
06		5640 X	4474	-0-		-1166		-0-		4474	2				N	-0-			-0-
07		6014 X	5342	-0-		-672		-0-		5342	2				N	-0-			-0-
08		5208 X	4917	-0-		-291		-0-		4917	2				N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:			9			RRCID -> 250935			COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500				
03		7564 X	7365	-0-		-199		-0-		7365	2				N	-0-			-0-
04		7320 X	6935	-0-		-385		-0-		6935	2				N	-0-			-0-
05		7564 X	6769	-0-		-795		-0-		6769	2				N	-0-			-0-
06		7140 X	6917	-0-		-223		-0-		6917	2				N	-0-			-0-
07		7378 X	6950	-0-		-428		-0-		6950	2				N	-0-			-0-
08		6696 X	5838	-0-		-858		-0-		5838	2				N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:			11			RRCID -> 250997			COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374				
03		3681 X	3681	-0-		-0-		-0-		3681	2				N	-0-			-0-
04		3510 X	3367	-0-		-143		-0-		3367	2				N	-0-			-0-
05		3965 X	3965	-0-		-0-		-0-		3965	2				N	-0-			-0-
06		3796 X	3796	-0-		-0-		-0-		3796	2				N	-0-			-0-
07		3627 X	3380	-0-		-247		-0-		3380	2				N	-0-			-0-
08		3937 X	3647	-0-		-290		-0-		3647	2				N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:			10			RRCID -> 251014			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532				
03		4402 X	4030	-0-		-372		-0-		4030	2				N	-0-			-0-
04		4650 X	3292	-0-		-1358		-0-		3292	2				N	-0-			-0-
05		4805 X	4751	-0-		-54		-0-		4751	2				N	-0-			-0-
06		4650 X	3649	-0-		-1001		-0-		3649	2				N	-0-			-0-
07		4805 X	3244	-0-		-1561		-0-		3244	2				N	-0-			-0-
08		4743 X	3931	-0-		-812		-0-		3931	2				N	-0-			-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 1			WELL #:			3			RRCID -> 251015			COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686				
03		6231 X	5263	-0-		-968		-0-		5201	2		62	4	N	-0-			153
04		6030 X	4580	-0-		-1450		-0-		4520	2		60	4	N	-0-			153
05		6231 X	4800	-0-		-1431		-0-		4738	2		62	4	N	-0-			153
06		6030 X	4236	-0-		-1794		-0-		4176	2		60	4	N	-0-			153
07		5735 X	3667	-0-		-2068		-0-		3605	2		62	4	N	-0-			153
*08		11701 X	11701	-0-		-0-		-0-		11532	2		62	4	N	97			250
										107		9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
ORAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3317 X	2915	-0-	-402	-0-	2914	2	1	9	N	1			53
04	3180 X	2908	-0-	-272	-0-	2886	2	22	9	N	20			73
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-			73
06	2910 X	2784	-0-	-126	-0-	2784	2			N	-0-			73
07	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2			N	-0-			73
08	3038 N	2800	-0-	-238	-0-	2800	2			N	-0-			73
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512														
03	7812 X	5740	-0-	-2072	-0-	5740	2			N	-0-			-0-
04	7560 X	6356	-0-	-1204	-0-	6356	2			N	-0-			-0-
05	7812 X	6136	-0-	-1676	-0-	6136	2			N	-0-			-0-
06	6570 X	5226	-0-	-1344	-0-	5226	2			N	-0-			-0-
07	6572 X	5282	-0-	-1290	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
08	6572 X	4645	-0-	-1927	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410														
03	4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345	2			N	-0-			-0-
04	4140 X	3927	-0-	-213	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
05	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
06	4200 X	3953	-0-	-247	-0-	3953	2			N	-0-			-0-
07	4340 X	4151	-0-	-189	-0-	4151	2			N	-0-			-0-
08	4340 X	4142	-0-	-198	-0-	4142	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342														
03	2976 X	2636	-0-	-340	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
04	2610 N	2282	-0-	-328	-0-	2282	2			N	-0-			-0-
05	2356 N	2156	-0-	-200	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
06	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-			-0-
07	2356 N	2050	-0-	-306	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
*08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-			-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324														
03	4774 X	4165	-0-	-609	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
04	4620 X	4144	-0-	-476	-0-	4144	2			N	-0-			-0-
05	4774 X	4236	-0-	-538	-0-	4236	2			N	-0-			-0-
06	4500 X	4119	-0-	-381	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
07	4433 X	4429	-0-	-4	-0-	4429	2			N	-0-			-0-
*08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526														
03	5952 X	5036	-0-	-916	-0-	5036	2			N	-0-			-0-
04	5760 X	5710	-0-	-50	-0-	5710	2			N	-0-			-0-
05	5952 X	5434	-0-	-518	-0-	5434	2			N	-0-			-0-
06	5760 X	5098	-0-	-662	-0-	5098	2			N	-0-			-0-
07	5890 X	5459	-0-	-431	-0-	5459	2			N	-0-			-0-
08	5518 X	4489	-0-	-1029	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
BOYD "A" GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296														
03	5394 X	4876	-0-	-518	-0-	4876	2			N	-0-			-0-
04	5220 X	5182	-0-	-38	-0-	5182	2			N	-0-			-0-
05	5301 X	4323	-0-	-978	-0-	4323	2			N	-0-			-0-
06	5130 X	4540	-0-	-590	-0-	4540	2			N	-0-			-0-
07	5363 X	4878	-0-	-485	-0-	4878	2			N	-0-			-0-
*08	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2170 N	1976	-0-	-194	-0-	1976	2		N	-0-				-0-
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-				-0-
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-				-0-
06	1920 N	1793	-0-	-127	-0-	1793	2		N	-0-				-0-
07	2201 N	2046	-0-	-155	-0-	2046	2		N	-0-				-0-
08	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790														
03	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2		N	-0-				-0-
04	8940 X	5737	-0-	-3203	-0-	5737	2		N	-0-				-0-
05	12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2		N	-0-				-0-
06	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2		N	-0-				-0-
07	9238 X	7780	-0-	-1458	-0-	7780	2		N	-0-				-0-
08	12028 X	10377	-0-	-1651	-0-	10377	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760														
03	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2		N	-0-				-0-
04	1410 N	1009	-0-	-401	-0-	1009	2		N	-0-				-0-
05	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	2		N	-0-				-0-
06	1050 N	951	-0-	-99	-0-	951	2		N	-0-				-0-
07	1054 N	989	-0-	-65	-0-	989	2		N	-0-				-0-
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-				-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172														
03	4929 X	4707	-0-	-222	-0-	4698	2	9 9	N	8				40
04	4620 X	4565	-0-	-55	-0-	4557	2	8 9	N	7				47
05	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4869	2	8 9	N	7				54
06	4560 X	4398	-0-	-162	-0-	4397	2	1 9	N	1				55
07	4712 X	4221	-0-	-491	-0-	4211	2	10 9	N	9				64
08	4867 X	4115	-0-	-752	-0-	4109	2	6 9	N	5				69
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462														
03	2790 X	2346	-0-	-444	-0-	2346	2		N	-0-				-0-
04	2700 X	2325	-0-	-375	-0-	2325	2		N	-0-				-0-
05	2604 X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2		N	-0-				-0-
06	2520 X	2208	-0-	-312	-0-	2208	2		N	-0-				-0-
07	2604 X	1965	-0-	-639	-0-	1965	2		N	-0-				-0-
08	2480 N	2017	-0-	-463	-0-	2017	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532														
03	4216 X	3521	-0-	-695	-0-	3521	2		N	-0-				-0-
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-				-0-
05	4123 X	4047	-0-	-76	-0-	4047	2		N	-0-				-0-
06	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2		N	-0-				-0-
07	4216 X	3834	-0-	-382	-0-	3834	2		N	-0-				-0-
08	3999 X	3647	-0-	-352	-0-	3647	2		N	-0-				-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000														
03	12183 X	10777	-0-	-1406	-0-	10759	2	18 4	N	-0-				-0-
04	11790 X	9766	-0-	-2024	-0-	9748	2	18 4	N	-0-				-0-
05	12183 X	9530	-0-	-2653	-0-	9504	2	26 4	N	-0-				-0-
06	11790 X	8415	-0-	-3375	-0-	8405	2	10 4	N	-0-				-0-
07	10819 X	9595	-0-	-1224	-0-	9585	2	10 4	N	-0-				-0-
08	7533 X	6666	-0-	-867	-0-	6666	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
03	2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1732	2		N	-0-				-0-
04	1710 N	1559	-0-	-151	-0-	1559	2		N	-0-				-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-				-0-
06	1680 N	1599	-0-	-81	-0-	1599	2		N	-0-				-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2		N	-0-				-0-
08	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	1826	2		N	-0-				-0-
HILL, F. E. III														
WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372														
03	5146 X	4426	-0-	-720	-0-	4426	2		N	-0-				86
04	4980 X	3875	-0-	-1105	-0-	3875	2		N	-0-				86
05	5146 X	3720	-0-	-1426	-0-	3720	2		N	-0-				86
06	4980 X	3548	-0-	-1432	-0-	3548	2		N	-0-				86
07	5146 X	4090	-0-	-1056	-0-	4090	2		N	-0-				86
*08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4073	2	12 9	N	11				97
PICKETT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579														
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-				-0-
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	2		N	-0-				-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-				-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				-0-
*08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-				-0-
ORAND GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572														
03	3968 X	2118	-0-	-1850	-0-	2118	2		N	-0-				107
04	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2813	2	2 9	N	2				109
05	3162 X	2704	-0-	-458	-0-	2704	2		N	-0-				109
06	3060 X	2807	-0-	-253	-0-	2806	2	1 9	N	1				110
07	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		N	-0-				110
*08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3336	2	2 9	N	2				112
ZEN0 KING GAS UNIT II														
WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298														
03	2046 N	1847	-0-	-199	-0-	1834	2	13 9	N	12				180
04	1830 N	1371	-0-	-459	-0-	1371	2		N	-0-				180
05	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	1548	2	9 9	N	8				188
06	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1524	2	24 9	N	22				210
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1494	2	17 9	N	15				225
08	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	1381	2	6 9	N	5	178 1			52
ZEN0 KING GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244														
03	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2		N	-0-				-0-
04	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2		N	-0-				-0-
05	3162 X	2526	-0-	-636	-0-	2526	2		N	-0-				-0-
06	2940 X	1901	-0-	-1039	-0-	1901	2		N	-0-				-0-
07	2945 X	2335	-0-	-610	-0-	2335	2		N	-0-				-0-
08	2604 X	2118	-0-	-486	-0-	2118	2		N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205														
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-				-0-
04	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-				-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		N	-0-				-0-
06	2820 X	2814	-0-	-6	-0-	2814	2		N	-0-				-0-
07	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2		N	-0-				-0-
08	2976 X	2747	-0-	-229	-0-	2747	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.															
L. V. JONES GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	3906 X	2940	-0-	-966	-0-	2940	2			N	-0-			133	
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-			133	
05	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-			133	
06	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-			133	
07	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-			133	
08	5518 X	4464	-0-	-1054	-0-	4464	2			N	-0-			133	

JOHN HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632															
03	5580 X	5024	-0-	-556	-0-	5024	2			N	-0-			-0-	
04	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-			-0-	
05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-			-0-	
06	5400 X	5120	-0-	-280	-0-	5120	2			N	-0-			-0-	
07	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-			-0-	
08	6696 X	5503	-0-	-1193	-0-	5503	2			N	-0-			-0-	

JONES, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178															
03	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	4488	2			N	-0-			40	
04	4680 X	4319	-0-	-361	-0-	4319	2			N	-0-			40	
05	4743 X	4527	-0-	-216	-0-	4527	2			N	-0-			40	
06	4590 X	4229	-0-	-361	-0-	4229	2			N	-0-			40	
07	4495 X	4457	-0-	-38	-0-	4457	2			N	-0-			40	
08	4526 X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2			N	-0-			40	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2															
WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414															
03	3286 X	3121	-0-	-165	-0-	3121	2			N	-0-			-0-	
04	3180 X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2			N	-0-			-0-	
05	3286 X	3122	-0-	-164	-0-	3122	2			N	-0-			-0-	
06	3090 X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-			-0-	
07	3193 X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			N	-0-			-0-	
08	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	2962	2			N	-0-			-0-	

WILLIFORD "A" GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125															
03	8835 X	7251	-0-	-1584	-0-	7200	2	51	9	N	46			215	
04	8460 X	7965	-0-	-495	-0-	7870	2	95	9	N	86	178	1	123	
05	7998 X	6945	-0-	-1053	-0-	6913	2	32	9	N	29			152	
06	7710 X	6799	-0-	-911	-0-	6799	2			N	-0-			152	
07	8246 X	7735	-0-	-511	-0-	7735	2			N	-0-			152	
*08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-			152	

WINFREE GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080															
03	7130 X	6117	-0-	-1013	-0-	6117	2			N	-0-			-0-	
04	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-			-0-	
05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-			-0-	
06	6900 X	6768	-0-	-132	-0-	6768	2			N	-0-			-0-	
07	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-			-0-	
08	7874 X	7076	-0-	-798	-0-	7076	2			N	-0-			-0-	

HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785															
03	4278 X	3890	-0-	-388	-0-	3890	2			N	-0-			-0-	
04	4140 X	3294	-0-	-846	-0-	3294	2			N	-0-			-0-	
05	4278 X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-			-0-	
06	3960 X	3780	-0-	-180	-0-	3780	2			N	-0-			-0-	
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-			-0-	
*08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED									
BONNER, J.										//CONT.// 945936									
WELL #: 17										RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-		
04	1050 N	835	-0-	-215	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-		
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-		
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-		
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-		
08	1271 N	705	-0-	-566	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-		
OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433																			
03	3100 X	3032	-0-	-68	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-		
04	3391 X	3391	-0-	-0	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-		
05	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-		
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-		
07	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-		
*08	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-		
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711																			
03	3193 X	2611	-0-	-582	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-		
04	3090 X	2428	-0-	-662	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-		
05	2976 X	2307	-0-	-669	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-		
06	2520 X	2300	-0-	-220	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-		
07	2604 X	2346	-0-	-258	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-		
08	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-		
ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060																			
03	7595 X	7175	-0-	-420	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-		
04	7350 X	6750	-0-	-600	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-		
05	7595 X	5424	-0-	-2171	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-		
06	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-		
07	7161 X	6726	-0-	-435	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-		
*08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-		
WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586																			
03	527 N	55	-0-	-472	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-		
04	510 N	84	-0-	-426	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-		
05	527 N	434	-0-	-93	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-		
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-		
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-		
08	434 N	384	-0-	-50	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-		
CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160																			
03	5983 X	5320	-0-	-663	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-		
04	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-		
05	5890 X	5866	-0-	-24	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-		
06	5700 X	5534	-0-	-166	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-		
07	5983 X	5175	-0-	-808	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-		
08	5859 X	4559	-0-	-1300	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-		
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516																			
03	744 N	404	-0-	-340	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-		
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-		
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-		
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-		
07	713 N	322	-0-	-391	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-		
08	713 N	287	-0-	-426	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11074 - 12249				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5270 X	4811	-0-	-459	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4883	-0-	-127	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4606	-0-	-571	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4534	-0-	-446	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
*08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11282 - 11676		
03	5456 X	5336	-0-	-120	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4244	-0-	-1036	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	5456 X	3994	-0-	-1462	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	4461	-0-	-699	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	5332 X	4363	-0-	-969	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
*08	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:		28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11240 - 11714		
03	9455 X	8257	-0-	-1198	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
04	9150 X	7629	-0-	-1521	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
05	8773 X	8239	-0-	-534	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	8490 X	7240	-0-	-1250	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	8742 X	7616	-0-	-1126	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
08	8246 X	7875	-0-	-371	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11105 - 12208		
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2307	-0-	-633	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2541	-0-	-497	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
*08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
LEVELS, MARION				WELL #:		4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11018 - 12324		
03	5735 X	3403	-0-	-2332	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4694	-0-	-406	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	4684	-0-	-152	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
BOOTH GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421		
03	6293 X	4426	-0-	-1867	-0-	4426	2			N	-0-					152
04	6090 X	4355	-0-	-1735	-0-	4352	2		3 9	N	-0-					155
05	6076 X	2002	-0-	-4074	-0-	1985	2		17 9	N	-0-					170
06	5280 X	1370	-0-	-3910	-0-	1370	2			N	-0-					170
07	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					170
*08	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					170
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:		9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10503 - 12088		
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					24
04	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					24
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					24
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					24
07	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					24
08	4898 X	3015	-0-	-1883	-0-	3015	2			N	-0-					24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1550 N	1113	-0-	-437	-0-	1113	2			N	-0-				-0-
04	1350 N	972	-0-	-378	-0-	972	2			N	-0-				-0-
05	1178 N	975	-0-	-203	-0-	975	2			N	-0-				-0-
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-				-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-				-0-
*08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744															
03	2790 N	2594	-0-	-196	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
04	2400 N	2399	-0-	-1	-0-	2399	2			N	-0-				-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-				-0-
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-				-0-
07	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	2364	2			N	-0-				-0-
*08	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-				-0-
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032															
03	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-				-0-
04	3510 X	3432	-0-	-78	-0-	3432	2			N	-0-				-0-
05	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	3614	2			N	-0-				-0-
06	3660 X	3186	-0-	-474	-0-	3186	2			N	-0-				-0-
07	3782 X	3580	-0-	-202	-0-	3580	2			N	-0-				-0-
08	3627 X	3162	-0-	-465	-0-	3162	2			N	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230															
03	3100 N	835	-0-	-2265	4995	835	2			N	-0-				40
04	6411 X	1416	-0-	-4995	-0-	1416	2			N	-0-				40
05	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-				40
06	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-				40
07	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				40
08	10695 X	148	-0-	-10547	-0-	148	2			N	-0-				40
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238															
03	5177 X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2			N	-0-				-0-
04	5010 X	4426	-0-	-584	-0-	4426	2			N	-0-				-0-
05	4929 X	4711	-0-	-218	-0-	4711	2			N	-0-				-0-
06	4770 X	4526	-0-	-244	-0-	4526	2			N	-0-				-0-
07	4929 X	4536	-0-	-393	-0-	4536	2			N	-0-				-0-
08	4712 X	4709	-0-	-3	-0-	4709	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392															
03	4557 X	1776	-0-	-2781	-0-	1776	2			N	-0-				-0-
04	4410 X	3275	-0-	-1135	-0-	3275	2			N	-0-				-0-
05	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-				-0-
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-				-0-
07	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-				-0-
*08	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-				-0-
BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097															
03	8773 X	6584	-0-	-2189	-0-	6584	2			N	-0-				-0-
04	8430 X	7804	-0-	-626	-0-	7804	2			N	-0-				-0-
05	8649 X	7861	-0-	-788	-0-	7861	2			N	-0-				-0-
06	8160 X	7836	-0-	-324	-0-	7836	2			N	-0-				-0-
07	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-				-0-
*08	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	4402 X	3785	-0-	-617	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
05	4278 X	3928	-0-	-350	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
06	4140 X	3712	-0-	-428	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
07	4309 X	4030	-0-	-279	-0-	4030	2			N	-0-			-0-
08	3906 X	3904	-0-	-2	-0-	3904	2			N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233														
03	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-			-0-
04	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-			-0-
06	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
07	4619 X	3294	-0-	-1325	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
08	6851 X	4018	-0-	-2833	-0-	4018	2			N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331														
03	5518 X	1687	-0-	-3831	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-			-0-
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-			-0-
06	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
07	6045 X	5204	-0-	-841	-0-	5204	2			N	-0-			-0-
08	6293 X	5814	-0-	-479	-0-	5814	2			N	-0-			-0-

MOODY ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280														
03	5890 X	5417	-0-	-473	-0-	5417	2			N	-0-			58
04	5700 X	5179	-0-	-521	-0-	5179	2			N	-0-			58
05	5766 X	5291	-0-	-475	-0-	5291	2			N	-0-			58
06	5520 X	5346	-0-	-174	-0-	5346	2			N	-0-			58
07	5580 X	5512	-0-	-68	-0-	5512	2			N	-0-			58
08	5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	4039	2			N	-0-			58

WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730														
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
04	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
07	868 N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	734	-0-	-382	-0-	734	2			N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547														
03	4092 X	3408	-0-	-684	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
04	3660 X	3167	-0-	-493	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	3303	-0-	-479	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
06	3660 X	2998	-0-	-662	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
07	3410 X	3283	-0-	-127	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
*08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934														
03	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-			-0-
04	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-			-0-
05	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-			-0-
06	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-			-0-
07	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
08	6169 X	5329	-0-	-840	-0-	5329	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.																		
BUTLER GAS UNIT																		
WELL #: 16																		
RRCID -> 254639																		
COMPL. DATE 12/29/2009																		
TOTAL DEPTH 11917																		
PERF.11375 - 11546																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
BROWN, J. W. GAS UNIT																		
WELL #: 3H																		
RRCID -> 254742																		
COMPL. DATE 09/29/2009																		
TOTAL DEPTH 12044																		
PERF.12300 - 14571																		
03	13206 X	11640	-0-	-1566	-0-	11640	2				N	-0-						-0-
04	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2				N	-0-						-0-
05	15934 X	13748	-0-	-2186	-0-	13748	2				N	-0-						-0-
06	15420 X	12555	-0-	-2865	-0-	12555	2				N	-0-						-0-
07	15934 X	12286	-0-	-3648	-0-	12286	2				N	-0-						-0-
08	13485 X	12216	-0-	-1269	-0-	12216	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																		
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2				N	-0-						-0-
04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2				N	-0-						-0-
05	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2				N	-0-						-0-
06	4110 X	3669	-0-	-441	-0-	3669	2				N	-0-						-0-
07	4247 X	3702	-0-	-545	-0-	3702	2				N	-0-						-0-
*08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2				N	-0-						-0-
HARTLEY UNIT																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 255182																		
COMPL. DATE 02/20/2010																		
TOTAL DEPTH 12420																		
PERF.10965 - 12260																		
03	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	49	1	6133	2		N	-0-						-0-
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	47	1	5944	2		N	-0-						-0-
05	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	45	1	5535	2		N	-0-						-0-
06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	47	1	5804	2		N	-0-						-0-
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	47	1	4881	2		N	-0-						-0-
08	5580 X	5305	-0-	-275	-0-	42	1	5263	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																		
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2				N	-0-						-0-
04	3510 X	3476	-0-	-34	-0-	3476	2				N	-0-						-0-
05	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	3406	2				N	-0-						-0-
06	3510 X	3235	-0-	-275	-0-	3235	2				N	-0-						-0-
07	3627 X	3157	-0-	-470	-0-	3157	2				N	-0-						-0-
08	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2				N	-0-						-0-
BOOTH GAS UNIT																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 255913																		
COMPL. DATE 02/17/2010																		
TOTAL DEPTH 12467																		
PERF.10951 - 12388																		
03	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	1096	2				N	-0-						-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2				N	-0-						-0-
05	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2				N	-0-						-0-
06	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2				N	-0-						-0-
07	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2				N	-0-						-0-
08	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2				N	-0-						-0-
BUTLER GAS UNIT																		
WELL #: 17																		
RRCID -> 255914																		
COMPL. DATE 09/20/2012																		
TOTAL DEPTH 11869																		
PERF. 8616 - 11484																		
03	13392 X	6830	-0-	-6562	-0-	6830	2				N	-0-						-0-
04	11190 X	10731	-0-	-459	-0-	10731	2				N	-0-						-0-
05	9827 X	9196	-0-	-631	-0-	9196	2				N	-0-						-0-
06	9330 X	8401	-0-	-929	-0-	8401	2				N	-0-						-0-
07	11098 X	8888	-0-	-2210	-0-	8888	2				N	-0-						-0-
08	10633 X	7893	-0-	-2740	-0-	7893	2				N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
CURRY GAS UNIT																	
WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846																	
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	
03	8184 X	5866	-0-	-2318	-0-	5866	2			N	-0-					-0-	
04	7170 X	6454	-0-	-716	-0-	6454	2			N	-0-					-0-	
05	7099 X	6527	-0-	-572	-0-	6527	2			N	-0-					-0-	
06	6870 X	5694	-0-	-1176	-0-	5694	2			N	-0-					-0-	
07	6851 X	6246	-0-	-605	-0-	6246	2			N	-0-					-0-	
08	6448 X	6319	-0-	-129	-0-	6319	2			N	-0-					-0-	

FOOTBALL FIELD GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350																	
03	4743 X	4273	-0-	-470	-0-	4273	2			N	-0-					-0-	
04	4590 X	3938	-0-	-652	-0-	3938	2			N	-0-					-0-	
05	4712 X	4428	-0-	-284	-0-	4428	2			N	-0-					-0-	
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-	
07	4464 X	4223	-0-	-241	-0-	4223	2			N	-0-					-0-	
08	4433 X	4431	-0-	-2	-0-	4431	2			N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT																	
WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238																	
03	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-	
04	4020 X	3460	-0-	-560	-0-	3460	2			N	-0-					-0-	
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-	
06	4020 X	4017	-0-	-3	-0-	4017	2			N	-0-					-0-	
07	4154 X	4132	-0-	-22	-0-	4132	2			N	-0-					-0-	
*08	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-	

ROGERS GAS UNIT																	
WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925																	
03	3627 X	3241	-0-	-386	-0-	3241	2			N	-0-					-0-	
04	3510 X	2969	-0-	-541	-0-	2969	2			N	-0-					-0-	
05	3627 X	3050	-0-	-577	-0-	3050	2			N	-0-					-0-	
06	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	2673	2			N	-0-					-0-	
07	3441 X	2802	-0-	-639	-0-	2802	2			N	-0-					-0-	
08	3038 X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					-0-	

KIRSCH GAS UNIT																	
WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790																	
03	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-	
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-	
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-	
06	1230 N	841	-0-	-389	-0-	841	2			N	-0-					-0-	
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-	
08	992 N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480																	
03	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4133	2			N	-0-					-0-	
04	4410 X	4037	-0-	-373	-0-	4037	2			N	-0-					-0-	
05	4526 X	4171	-0-	-355	-0-	4171	2			N	-0-					-0-	
06	4080 X	3914	-0-	-166	-0-	3914	2			N	-0-					-0-	
07	4185 X	4118	-0-	-67	-0-	4118	2			N	-0-					-0-	
08	4185 X	4035	-0-	-150	-0-	4035	2			N	-0-					-0-	

WILLIFORD "A" GAS UNIT																	
WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009																	
03	7905 X	7849	-0-	-56	-0-	7849	2			N	-0-					58	
04	7650 X	7251	-0-	-399	-0-	7251	2			N	-0-					58	
05	7905 X	7581	-0-	-324	-0-	7581	2			N	-0-					58	
06	7650 X	7360	-0-	-290	-0-	7246	2	114	9	N	104					162	
07	7905 X	7415	-0-	-490	-0-	7359	2	56	9	N	51			179	1	34	
08	7564 X	7227	-0-	-337	-0-	7227	2			N	-0-					34	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	7781 X	7503	-0-	-278	-0-	7503	2	N	-0-				84	
04	7530 X	7140	-0-	-390	-0-	7140	2	N	-0-				84	
05	7781 X	5540	-0-	-2241	-0-	5540	2	N	-0-				84	
06	7380 X	7212	-0-	-168	-0-	7201	2	11 9 N	10				94	
07	7502 X	6209	-0-	-1293	-0-	6209	2	N	-0-				94	
*08	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2	N	-0-				94	
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371														
03	4185 X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2	N	-0-				-0-	
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2	N	-0-				-0-	
05	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2	N	-0-				-0-	
06	4260 X	3943	-0-	-317	-0-	3943	2	N	-0-				-0-	
07	4402 X	4113	-0-	-289	-0-	4113	2	N	-0-				-0-	
08	4247 X	3860	-0-	-387	-0-	3860	2	N	-0-				-0-	
CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206														
03	6107 X	5244	-0-	-863	-0-	5244	2	N	-0-				-0-	
04	5610 X	4937	-0-	-673	-0-	4937	2	N	-0-				-0-	
05	5797 X	4039	-0-	-1758	-0-	4039	2	N	-0-				-0-	
06	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2	N	-0-				-0-	
07	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2	N	-0-				-0-	
*08	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2	N	-0-				-0-	
HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950														
03	14632 X	13075	-0-	-1557	-0-	13075	2	N	-0-				-0-	
04	14160 X	12826	-0-	-1334	-0-	12826	2	N	-0-				-0-	
05	14477 X	12954	-0-	-1523	-0-	12954	2	N	-0-				-0-	
06	13500 X	12241	-0-	-1259	-0-	12241	2	N	-0-				-0-	
07	13485 X	11189	-0-	-2296	-0-	11189	2	N	-0-				-0-	
*08	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	13880	2	N	-0-				-0-	
ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196														
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2	N	-0-				-0-	
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2	N	-0-				-0-	
05	3503 X	2320	-0-	-1183	-0-	2320	2	N	-0-				-0-	
06	3390 X	1900	-0-	-1490	-0-	1900	2	N	-0-				-0-	
07	3503 X	2392	-0-	-1111	-0-	2392	2	N	-0-				-0-	
08	2511 X	2262	-0-	-249	-0-	2262	2	N	-0-				-0-	
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183														
03	5146 X	2099	-0-	-3047	-0-	2099	2	N	-0-				142	
04	4980 X	2322	-0-	-2658	-0-	2322	2	N	-0-				142	
05	5146 X	779	-0-	-4367	-0-	779	2	N	-0-				142	
06	4950 X	3010	-0-	-1940	-0-	3010	2	N	-0-				142	
07	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	2	N	-0-				142	
*08	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	11636	2	84 9 N	76				218	
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370														
03	6913 X	4664	-0-	-2249	-0-	4664	2	N	-0-				35	
04	6300 X	4813	-0-	-1487	-0-	4813	2	N	-0-				35	
05	6510 X	5091	-0-	-1419	-0-	5091	2	N	-0-				35	
06	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2	N	-0-				35	
07	5425 X	5222	-0-	-203	-0-	5222	2	N	-0-				35	
08	4991 X	1725	-0-	-3266	-0-	1725	2	N	-0-				35	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936												
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434				
03	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
*08	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11359 - 11734				
03	3441 X	2887	-0-	-554	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2847	-0-	-532	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2931	-0-	-138	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605				
03	13237 X	11543	-0-	-1694	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12540 X	10629	-0-	-1911	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
05	11656 X	8540	-0-	-3116	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
06	11160 X	7151	-0-	-4009	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
07	11532 X	8745	-0-	-2787	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
08	8835 X	7731	-0-	-1104	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072		PERF.11368 - 11826				
03	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
05	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4907	-0-	-84	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	4633	-0-	-885	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
HUMPHRIES GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273		PERF.10892 - 12273				
03	4061 X	3711	-0-	-350	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	2995	-0-	-935	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3907	-0-	-154	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3112	-0-	-818	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	2427	-0-	-1510	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	2479	-0-	-1427	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360				
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
04	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
06	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4520	-0-	-750	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.															
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
03	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2		N	-0-			-0-		
04	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2		N	-0-			-0-		
05	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2		N	-0-			-0-		
06	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2		N	-0-			-0-		
07	8556 X	7703	-0-	-853	-0-	7703	2		N	-0-			-0-		
*08	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2		N	-0-			-0-		
PICKETT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876		
03	9424 X	7163	-0-	-2261	-0-	7163	2		N	-0-			198		
04	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	9628	2	119	9	N	108	179	1	127	
05	9331 X	8587	-0-	-744	-0-	8523	2	64	9	N	58			185	
06	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9137	2	79	9	N	72			257	
07	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9852	2	1	9	N	1	181	1	77	
*08	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	8909	2	105	9	N	95			172	
SNEED GAS UNIT													WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091		
03	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-			306	
04	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11110	2	43	9	N	39	176	1	169	
05	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-			169	
06	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-			169	
07	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-			169	
08	11656 X	10320	-0-	-1336	-0-	10222	2	98	9	N	89	178	1	80	
HALE UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450		
03	5115 X	1387	-0-	-3728	-0-	1387	2			N	-0-			43	
04	4950 X	3516	-0-	-1434	-0-	3516	2			N	-0-			43	
05	5115 X	3039	-0-	-2076	-0-	3039	2			N	-0-			43	
06	4950 X	3468	-0-	-1482	-0-	3468	2			N	-0-			43	
07	5115 X	3441	-0-	-1674	-0-	3441	2			N	-0-			43	
08	2728 X	2136	-0-	-592	-0-	2136	2			N	-0-			43	
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803		
03	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-			-0-	
04	1740 N	1605	-0-	-135	-0-	1605	2			N	-0-			-0-	
05	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613	2			N	-0-			-0-	
06	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			N	-0-			-0-	
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-			-0-	
08	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522	2			N	-0-			-0-	
HARTLEY UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076		
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-	
04	1920 N	1643	-0-	-277	-0-	1643	2			N	-0-			-0-	
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-	
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-	
07	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-			-0-	
08	1767 N	1246	-0-	-521	-0-	1246	2			N	-0-			-0-	
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888		
03	6479 X	5649	-0-	-830	-0-	5649	2			N	-0-			-0-	
04	6060 X	5403	-0-	-657	-0-	5403	2			N	-0-			-0-	
05	6076 X	5549	-0-	-527	-0-	5549	2			N	-0-			-0-	
06	5880 X	5053	-0-	-827	-0-	5053	2			N	-0-			-0-	
07	6076 X	5263	-0-	-813	-0-	5263	2			N	-0-			-0-	
08	5549 X	5235	-0-	-314	-0-	5235	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 #:		29	RRCID ->	258012	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.11502	- 11785	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	9610 X	7803	-0-	-1807	-0-	7803	2			N	-0-			-0-	
04	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-			-0-	
05	10540 X	9281	-0-	-1259	-0-	9281	2			N	-0-			-0-	
06	10200 X	2650	-0-	-7550	-0-	2650	2			N	-0-			-0-	
07	10695 X	1838	-0-	-8857	-0-	1838	2			N	-0-			-0-	
08	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-			-0-	

BUTLER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	258023	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL	DEPTH	12015	PERF.10830	- 11530	
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-	
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-			-0-	
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			-0-	
06	3000 N	3124	-0-	124	124	3124	2			N	-0-			-0-	
07	3100 N	3860	-0-	760	884	3860	2			N	-0-			-0-	
*08	3100 N	3329	-0-	229	1113	3329	2			N	-0-			-0-	

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	258024	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	11992	PERF.11276	- 11706	
03	1891 N	1541	-0-	-350	-0-	1541	2			N	-0-			-0-	
04	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			N	-0-			-0-	
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-			-0-	
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-	
07	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			N	-0-			-0-	
08	1984 N	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-			-0-	

WINFREE GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	258449	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL	DEPTH	12104	PERF.11526	- 11930	
03	6169 X	5694	-0-	-475	-0-	5694	2			N	-0-			-0-	
04	5940 X	4950	-0-	-990	-0-	4950	2			N	-0-			-0-	
05	6138 X	4915	-0-	-1223	-0-	4915	2			N	-0-			-0-	
06	5520 X	5226	-0-	-294	-0-	5226	2			N	-0-			-0-	
07	5704 X	4915	-0-	-789	-0-	4915	2			N	-0-			-0-	
*08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-			-0-	

DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:		13	RRCID ->	259045	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.10986	- 12076	
03	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2			N	-0-			-0-	
04	3540 X	3342	-0-	-198	-0-	3342	2			N	-0-			-0-	
05	3627 X	2773	-0-	-854	-0-	2773	2			N	-0-			-0-	
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-			-0-	
07	3534 X	3269	-0-	-265	-0-	3269	2			N	-0-			-0-	
*08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-			-0-	

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		28	RRCID ->	259193	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL	DEPTH	12124	PERF.11414	- 11851	
03	4681 X	3987	-0-	-694	-0-	3987	2			N	-0-			-0-	
04	4380 X	4112	-0-	-268	-0-	4112	2			N	-0-			-0-	
05	4402 X	4003	-0-	-399	-0-	4003	2			N	-0-			-0-	
06	4260 X	3798	-0-	-462	-0-	3798	2			N	-0-			-0-	
07	4247 X	3931	-0-	-316	-0-	3931	2			N	-0-			-0-	
08	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3801	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	
03	10881 X	9903	-0-	-978	-0-	9903	2			Y	-0-			259	
04	10530 X	9673	-0-	-857	-0-	9673	2			Y	-0-			259	
05	10881 X	7640	-0-	-3241	-0-	7616	2	24	9	Y	22			281	
06	9930 X	9919	-0-	-11	-0-	9919	2			Y	-0-			281	
07	9982 X	8989	-0-	-993	-0-	8989	2			Y	-0-			281	
*08	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			Y	-0-			281	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936																
WETTERMARK GAS UNIT			WELL #:			8			RRCID -> 259196			COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		7533 X	6832	-0-	-701	-0-	6832	2			N	-0-				-0-					-0-	
04		7290 X	5557	-0-	-1733	-0-	5557	2			N	-0-				-0-					-0-	
05		7161 X	6756	-0-	-405	-0-	6756	2			N	-0-				-0-					-0-	
06		6930 X	5895	-0-	-1035	-0-	5895	2			N	-0-				-0-					-0-	
07		7161 X	5625	-0-	-1536	-0-	5625	2			N	-0-				-0-					-0-	
08		6758 X	6158	-0-	-600	-0-	6158	2			N	-0-				-0-					-0-	
L. V. JONES GAS UNIT I			WELL #:			6			RRCID -> 259334			COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617							
03		6913 X	5571	-0-	-1342	-0-	5571	2			Y	-0-				-0-					-0-	
04		6690 X	4879	-0-	-1811	-0-	4879	2			Y	-0-				-0-					-0-	
05		6913 X	4957	-0-	-1956	-0-	4951	2		6	9	Y	5			-0-					5	
06		6420 X	4267	-0-	-2153	-0-	4267	2			Y	-0-				-0-					5	
07		5952 X	4793	-0-	-1159	-0-	4793	2			Y	-0-				-0-					5	
*08		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-				-0-					5	
HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 259340			COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280							
03		5177 X	4079	-0-	-1098	-0-	4079	2			N	-0-				-0-					-0-	
04		5010 X	4408	-0-	-602	-0-	4408	2			N	-0-				-0-					-0-	
05		5177 X	4145	-0-	-1032	-0-	4145	2			N	-0-				-0-					-0-	
06		4830 X	3270	-0-	-1560	-0-	3270	2			N	-0-				-0-					-0-	
07		4557 X	2886	-0-	-1671	-0-	2886	2			N	-0-				-0-					-0-	
08		4154 X	3639	-0-	-515	-0-	3639	2			N	-0-				-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #:			27			RRCID -> 259834			COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088							
03		8835 X	8361	-0-	-474	-0-	8361	2			N	-0-				-0-					-0-	
04		8550 X	7404	-0-	-1146	-0-	7404	2			N	-0-				-0-					-0-	
05		8680 X	7990	-0-	-690	-0-	7990	2			N	-0-				-0-					-0-	
06		8220 X	7844	-0-	-376	-0-	7844	2			N	-0-				-0-					-0-	
07		8494 X	7573	-0-	-921	-0-	7573	2			N	-0-				-0-					-0-	
08		7998 X	7883	-0-	-115	-0-	7883	2			N	-0-				-0-					-0-	
J. W. BROWN GAS UNIT			WELL #:			5			RRCID -> 259835			COMPL. DATE 10/11/2010			TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187							
03		8494 X	7723	-0-	-771	-0-	7723	2			N	-0-				-0-					-0-	
04		7740 X	7251	-0-	-489	-0-	7251	2			N	-0-				-0-					-0-	
05		7998 X	6261	-0-	-1737	-0-	6261	2			N	-0-				-0-					-0-	
06		7470 X	7012	-0-	-458	-0-	7012	2			N	-0-				-0-					-0-	
07		7719 X	7195	-0-	-524	-0-	7195	2			N	-0-				-0-					-0-	
*08		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-				-0-					-0-	
OMA MCMICHAEL GAS UNIT			WELL #:			4			RRCID -> 259879			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362							
03		3813 X	3027	-0-	-786	-0-	3027	2			N	-0-				-0-					-0-	
04		3450 X	2746	-0-	-704	-0-	2746	2			N	-0-				-0-					-0-	
05		3565 X	2965	-0-	-600	-0-	2965	2			N	-0-				-0-					-0-	
06		3300 X	2767	-0-	-533	-0-	2767	2			N	-0-				-0-					-0-	
07		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-				-0-					-0-	
08		2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968	2			N	-0-				-0-					-0-	
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:			35			RRCID -> 259880			COMPL. DATE 12/03/2010			TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823							
03		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	11274	2			N	-0-				-0-					-0-	
04		10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-				-0-					-0-	
05		9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-				-0-					-0-	
06		8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-				-0-					-0-	
07		10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-				-0-					-0-	
*08		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-				-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.																											
WETTERMARK GAS UNIT																											
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 945936																											
WELL #: 5													RRCID -> 259881			COMPL. DATE 04/07/2014			TOTAL DEPTH 12561			PERF.11120 - 12338					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-										
04	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-										
05	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-										
06	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-										
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-										
*08	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-										
PENN-SENTER GAS UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 259892			COMPL. DATE 12/03/2010			TOTAL DEPTH 12575			PERF.11078 - 12402		
03	5394 X	4852	-0-	-542	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-										
04	5130 X	4635	-0-	-495	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-										
05	5146 X	4736	-0-	-410	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-										
06	4830 X	4522	-0-	-308	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-										
07	4960 X	4700	-0-	-260	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-										
08	4743 X	4596	-0-	-147	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-										
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 34			RRCID -> 259897			COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 12225			PERF.11512 - 12030		
03	9331 X	8647	-0-	-684	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-										
04	8520 X	8381	-0-	-139	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-										
05	8401 X	8255	-0-	-146	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-										
06	8370 X	7275	-0-	-1095	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-										
07	8649 X	7926	-0-	-723	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-										
08	8463 X	6891	-0-	-1572	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-										
COSSON GAS UNIT													WELL #: 23			RRCID -> 259944			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 11775			PERF. 8586 - 11643		
03	20619 X	5635	-0-	-14984	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-										
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-										
05	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-										
06	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-										
07	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-										
08	6820 X	6331	-0-	-489	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-										
ZENO KING GAS UNIT II													WELL #: 7			RRCID -> 259950			COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 12590			PERF.11072 - 12398		
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	N	5					137										
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					137										
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					137										
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					137										
07	1705 N	1501	-0-	-204	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					137										
*08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	2246	2	18	9	N	16					153										
HALE UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 259955			COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 12563			PERF.11098 - 12313		
03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-										
04	2460 X	1295	-0-	-1165	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-										
05	2542 X	2379	-0-	-163	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-										
06	2460 X	1999	-0-	-461	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-										
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-										
*08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-										
ZENO KING GAS UNIT II													WELL #: 5			RRCID -> 259956			COMPL. DATE 02/12/2011			TOTAL DEPTH 12610			PERF.11091 - 12397		
03	2790 N	2521	-0-	-269	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-										
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-										
05	2666 N	2591	-0-	-75	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-										
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-										
07	2821 N	2578	-0-	-243	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-										
08	2604 N	2546	-0-	-58	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4743 X	4188	-0-	-555	-0-	4188	2		N	-0-				-0-
04	4590 X	3912	-0-	-678	-0-	3912	2		N	-0-				-0-
05	4526 X	3966	-0-	-560	-0-	3966	2		N	-0-				-0-
06	4290 X	3603	-0-	-687	-0-	3603	2		N	-0-				-0-
07	4433 X	3734	-0-	-699	-0-	3734	2		N	-0-				-0-
08	4030 X	3718	-0-	-312	-0-	3718	2		N	-0-				-0-
COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499														
03	8773 X	7609	-0-	-1164	-0-	7609	2		N	-0-				-0-
04	8490 X	7569	-0-	-921	-0-	7569	2		N	-0-				-0-
05	8587 X	7390	-0-	-1197	-0-	7390	2		N	-0-				-0-
06	8310 X	6868	-0-	-1442	-0-	6868	2		N	-0-				-0-
07	8587 X	7918	-0-	-669	-0-	7918	2		N	-0-				-0-
*08	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2		N	-0-				-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082														
03	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	3793	2		N	-0-				132
04	3900 X	3769	-0-	-131	-0-	3769	2		N	-0-				132
05	4030 X	3520	-0-	-510	-0-	3520	2		N	-0-				132
06	3900 X	3297	-0-	-603	-0-	3297	2		N	-0-				132
07	3968 X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2		N	-0-				132
*08	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-				132
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098														
03	13454 X	9057	-0-	-4397	-0-	9057	2		N	-0-				300
04	12480 X	11098	-0-	-1382	-0-	11052	2	46 9	N	42	173 1			169
05	12896 X	12402	-0-	-494	-0-	12402	2		N	-0-				169
06	12090 X	6099	-0-	-5991	-0-	6099	2		N	-0-				169
07	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	12240	2	142 9	N	129	180 1			118
08	12369 X	11716	-0-	-653	-0-	11716	2		N	-0-				118
SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252														
03	8308 X	6668	-0-	-1640	-0-	6668	2		N	-0-				-0-
04	7860 X	7204	-0-	-656	-0-	7204	2		N	-0-				-0-
05	7843 X	7025	-0-	-818	-0-	7025	2		N	-0-				-0-
06	7440 X	7207	-0-	-233	-0-	7207	2		N	-0-				-0-
07	7440 X	7073	-0-	-367	-0-	7073	2		N	-0-				-0-
*08	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2		N	-0-				-0-
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240														
03	5983 X	5672	-0-	-311	-0-	5672	2		N	-0-				110
04	5790 X	4857	-0-	-933	-0-	4857	2		N	-0-				110
05	5983 X	5640	-0-	-343	-0-	5640	2		N	-0-				110
06	5490 X	4205	-0-	-1285	-0-	4205	2		N	-0-				110
07	5673 X	4483	-0-	-1190	-0-	4483	2		N	-0-				110
08	5642 X	3907	-0-	-1735	-0-	3907	2		N	-0-				110
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003														
03	4340 X	3698	-0-	-642	-0-	3698	2		N	-0-				-0-
04	4200 X	3559	-0-	-641	-0-	3559	2		N	-0-				-0-
05	4123 X	3754	-0-	-369	-0-	3754	2		N	-0-				-0-
06	3750 X	3424	-0-	-326	-0-	3424	2		N	-0-				-0-
07	3844 X	3325	-0-	-519	-0-	3325	2		N	-0-				-0-
08	3751 X	3702	-0-	-49	-0-	3702	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936																
HAM GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 260754			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731							
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	12741	X	10685	-0-	-2056	-0-	10685	2					N	-0-					-0-
04	12840	X	10403	-0-	-2437	-0-	10403	2					N	-0-					-0-
05	13268	X	12290	-0-	-978	-0-	12290	2					N	-0-					-0-
06	12840	X	9896	-0-	-2944	-0-	9896	2					N	-0-					-0-
07	10757	X	9084	-0-	-1673	-0-	9084	2					N	-0-					-0-
08	11873	X	10830	-0-	-1043	-0-	10830	2					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #: 25			RRCID -> 260764			COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 11892 PERF. 11280 - 11740							
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2					N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2					N	-0-					-0-
05	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2					N	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2					N	-0-					-0-
07	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2					N	-0-					-0-
*08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT			WELL #: 33			RRCID -> 260776			COMPL. DATE 04/26/2011			TOTAL DEPTH 11615 PERF. 10335 - 11340							
03	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	4023	2					N	-0-					-0-
04	4230	X	3057	-0-	-1173	-0-	3057	2					N	-0-					-0-
05	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2					N	-0-					-0-
06	4200	X	3623	-0-	-577	-0-	3623	2					N	-0-					-0-
07	4340	X	3691	-0-	-649	-0-	3691	2					N	-0-					-0-
*08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2					N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 260803			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 12410 PERF. 10970 - 12212							
03	10974	X	10686	-0-	-288	-0-	10686	2					N	-0-					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2					N	-0-					-0-
05	11067	X	8699	-0-	-2368	-0-	8699	2					N	-0-					-0-
06	10710	X	8109	-0-	-2601	-0-	8109	2					N	-0-					-0-
07	11687	X	9761	-0-	-1926	-0-	9761	2					N	-0-					-0-
*08	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12717	2					N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 260936			COMPL. DATE 05/21/2011			TOTAL DEPTH 12510 PERF. 11053 - 12254							
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2					N	-0-					-0-
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2					N	-0-					-0-
05	5301	X	4404	-0-	-897	-0-	4404	2					N	-0-					-0-
06	5130	X	5054	-0-	-76	-0-	5054	2					N	-0-					-0-
07	5301	X	4683	-0-	-618	-0-	4683	2					N	-0-					-0-
*08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2					N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 260955			COMPL. DATE 06/12/2011			TOTAL DEPTH 12420 PERF. 10571 - 12094							
03	3813	X	3365	-0-	-448	-0-	3365	2					N	-0-					41
04	3450	X	3311	-0-	-139	-0-	3311	2					N	-0-					41
05	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	3332	2					N	-0-					41
06	3270	X	3015	-0-	-255	-0-	3015	2					N	-0-					41
07	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3198	2					N	-0-					41
08	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3101	2		6	9		N	5					46

H. D. BLACK GAS UNIT			WELL #: 5H			RRCID -> 261190			COMPL. DATE 01/10/2011			TOTAL DEPTH 12055 PERF. 12150 - 14450							
03	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	17069	2					N	-0-					-0-
04	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	2					N	-0-					-0-
05	13516	X	13081	-0-	-435	-0-	13081	2					N	-0-					-0-
06	13080	X	12851	-0-	-229	-0-	12851	2					N	-0-					-0-
07	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13677	2					N	-0-					-0-
08	13020	X	12482	-0-	-538	-0-	12482	2					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID ->	261196	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL	DEPTH	12703	PERF.11665	- 12776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-			-0-	
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-			-0-	
05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-			-0-	
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-			-0-	
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-			-0-	
08	5146 X	4455	-0-	-691	-0-	4455	2			N	-0-			-0-	

HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		32	RRCID ->	261197	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.11446	- 11801	
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-	
04	2490 X	2055	-0-	-435	-0-	2055	2			N	-0-			-0-	
05	2573 X	1095	-0-	-1478	-0-	1095	2			N	-0-			-0-	
06	2490 X	1868	-0-	-622	-0-	1868	2			N	-0-			-0-	
07	2573 X	2433	-0-	-140	-0-	2433	2			N	-0-			-0-	
*08	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-	

ROGERS GAS UNIT			WELL #:		29	RRCID ->	261198	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11767	- 12214	
03	5177 X	5166	-0-	-11	-0-	5166	2			N	-0-			-0-	
04	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	4706	2			N	-0-			-0-	
05	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-			-0-	
06	5010 X	4631	-0-	-379	-0-	4631	2			N	-0-			-0-	
07	5177 X	4725	-0-	-452	-0-	4725	2			N	-0-			-0-	
*08	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-			-0-	

IRVIN GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	261202	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL	DEPTH	10792	PERF. 8552	- 10733	
03	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	3254	2			N	-0-			-0-	
04	3510 X	2800	-0-	-710	-0-	2800	2			N	-0-			-0-	
05	3317 X	2723	-0-	-594	-0-	2723	2			N	-0-			-0-	
06	3150 X	2595	-0-	-555	-0-	2595	2			N	-0-			-0-	
07	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2			N	-0-			-0-	
08	2728 X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			N	-0-			-0-	

ROPER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	261209	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL	DEPTH	12327	PERF.11376	- 12512	
03	8215 X	8043	-0-	-172	-0-	8043	2			Y	-0-			88	
04	7950 X	7377	-0-	-573	-0-	7377	2			Y	-0-			88	
05	7936 X	7148	-0-	-788	-0-	7144	2	4	9	Y	4			92	
06	7770 X	5871	-0-	-1899	-0-	5869	2	2	9	Y	2	79	1	15	
07	8029 X	7912	-0-	-117	-0-	7909	2	3	9	Y	3			18	
08	7223 X	6525	-0-	-698	-0-	6515	2	10	9	Y	9			27	

ROPER GAS UNIT			WELL #:		4HR	RRCID ->	261214	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	12119	PERF.12350	- 14650	
03	13795 X	12274	-0-	-1521	-0-	12274	2			N	-0-			-0-	
04	13080 X	10179	-0-	-2901	-0-	10179	2			N	-0-			-0-	
05	13640 X	9210	-0-	-4430	-0-	9210	2			N	-0-			-0-	
06	13200 X	7412	-0-	-5788	-0-	7412	2			N	-0-			-0-	
07	13640 X	7160	-0-	-6480	-0-	7160	2			N	-0-			-0-	
08	9331 X	8005	-0-	-1326	-0-	8005	2			N	-0-			-0-	

CURRY GAS UNIT			WELL #:		23	RRCID ->	261216	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL	DEPTH	11939	PERF.11333	- 11782	
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			52	
04	3000 N	3482	-0-	482	482	3482	2			N	-0-			52	
05	2547 N	2065	-0-	-482	-0-	2065	2			N	-0-			52	
06	2550 N	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-			52	
07	2635 X	2159	-0-	-476	-0-	2159	2			N	-0-			52	
08	2077 X	1509	-0-	-568	-0-	1509	2			N	-0-			52	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1543	2		N	-0-				-0-
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-				-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-				-0-
06	1500 N	900	-0-	-600	-0-	900	2		N	-0-				-0-
07	2077 N	875	-0-	-1202	-0-	875	2		N	-0-				-0-
08	1922 N	1787	-0-	-135	-0-	1787	2		N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842														
03	4898 X	4563	-0-	-335	-0-	4563	2		N	-0-				90
04	4710 X	4361	-0-	-349	-0-	4361	2		N	-0-				90
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		N	-0-				90
06	4410 X	4160	-0-	-250	-0-	4160	2		N	-0-				90
07	4557 X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2		N	-0-				90
08	4743 X	4303	-0-	-440	-0-	4303	2		N	-0-				90
HAM GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557														
03	3689 X	3045	-0-	-644	-0-	3045	2		N	-0-				-0-
04	3510 X	2954	-0-	-556	-0-	2954	2		N	-0-				-0-
05	3627 X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2		N	-0-				-0-
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		N	-0-				-0-
07	3565 X	3118	-0-	-447	-0-	3118	2		N	-0-				-0-
08	3255 X	3107	-0-	-148	-0-	3107	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920														
03	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	3034	2		N	-0-				-0-
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-				-0-
05	3224 X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2		N	-0-				-0-
06	3120 X	2678	-0-	-442	-0-	2678	2		N	-0-				-0-
07	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2		N	-0-				-0-
08	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	2851	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820														
03	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2		N	-0-				-0-
04	4680 X	4040	-0-	-640	-0-	4040	2		N	-0-				-0-
05	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4281	2		N	-0-				-0-
06	4320 X	3966	-0-	-354	-0-	3966	2		N	-0-				-0-
07	4464 X	3756	-0-	-708	-0-	3756	2		N	-0-				-0-
08	4278 X	4049	-0-	-229	-0-	4049	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972														
03	2976 X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2		N	-0-				-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-				-0-
05	2697 N	2458	-0-	-239	-0-	2458	2		N	-0-				-0-
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-				-0-
07	2511 N	2240	-0-	-271	-0-	2240	2		N	-0-				-0-
*08	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944														
03	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2		N	-0-				-0-
04	6840 X	6254	-0-	-586	-0-	6254	2		N	-0-				-0-
05	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2		N	-0-				-0-
06	6840 X	5203	-0-	-1637	-0-	5203	2		N	-0-				-0-
07	7068 X	6795	-0-	-273	-0-	6795	2		N	-0-				-0-
08	7409 X	6126	-0-	-1283	-0-	6126	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		XTO ENERGY INC.		KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
								//CONT.//		945936						
										RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815		
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	EOM BALANCE
03	7936 X	6747	-0-	-1189	-0-		6747	2				N	-0-			-0-
04	7230 X	6432	-0-	-798	-0-		6432	2				N	-0-			-0-
05	7471 X	5781	-0-	-1690	-0-		5781	2				N	-0-			-0-
06	7230 X	6336	-0-	-894	-0-		6336	2				N	-0-			-0-
07	6758 X	6245	-0-	-513	-0-		6245	2				N	-0-			-0-
08	5735 X	5727	-0-	-8	-0-		5727	2				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:		24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177				
03	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-		7168	2				N	-0-			-0-
04	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-		9163	2				N	-0-			-0-
05	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-		7612	2				N	-0-			-0-
06	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-		6297	2				N	-0-			-0-
07	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-		6754	2				N	-0-			-0-
08	7657 X	6343	-0-	-1314	-0-		6343	2				N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900				
03	4836 X	4591	-0-	-245	-0-		4591	2				N	-0-			-0-
04	4560 X	2986	-0-	-1574	-0-		2986	2				N	-0-			-0-
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-		4975	2				N	-0-			-0-
06	4680 X	4455	-0-	-225	-0-		4455	2				N	-0-			-0-
07	4836 X	4159	-0-	-677	-0-		4159	2				N	-0-			-0-
08	4960 X	3845	-0-	-1115	-0-		3845	2				N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:		26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673				
03	1891 N	1875	-0-	-16	-0-		1875	2				N	-0-			-0-
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-		1988	2				N	-0-			-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1777	2				N	-0-			-0-
06	1800 N	1679	-0-	-121	-0-		1679	2				N	-0-			-0-
07	1891 N	1702	-0-	-189	-0-		1702	2				N	-0-			-0-
*08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	2				N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 262460		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402				
03	4712 X	4392	-0-	-320	-0-		4392	2				N	-0-			-0-
04	4410 X	4057	-0-	-353	-0-		4057	2				N	-0-			-0-
05	4495 X	4417	-0-	-78	-0-		4417	2				N	-0-			-0-
06	4290 X	4059	-0-	-231	-0-		4059	2				N	-0-			-0-
07	4433 X	4111	-0-	-322	-0-		4111	2				N	-0-			-0-
08	4402 X	4056	-0-	-346	-0-		4056	2				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:		28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091				
03	5797 X	4021	-0-	-1776	-0-		4021	2				N	-0-			-0-
04	5610 X	5226	-0-	-384	-0-		5226	2				N	-0-			-0-
05	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-		5793	2				N	-0-			-0-
06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-		5149	2				N	-0-			-0-
07	5394 X	3964	-0-	-1430	-0-		3964	2				N	-0-			-0-
08	5797 X	4768	-0-	-1029	-0-		4768	2				N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397				
03	3472 X	3423	-0-	-49	-0-		3423	2				N	-0-			-0-
04	3180 X	3000	-0-	-180	-0-		3000	2				N	-0-			-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		3230	2				N	-0-			-0-
06	3300 X	2956	-0-	-344	-0-		2956	2				N	-0-			-0-
07	3410 X	2999	-0-	-411	-0-		2999	2				N	-0-			-0-
08	3162 X	2862	-0-	-300	-0-		2862	2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC.																											
BUTLER GAS UNIT																											
WELL #: 22													RRCID -> 262613			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11115			PERF. 8282 - 10994					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
03	6758 X	3031	-0-	-3727	-0-	3031	2			N	-0-					-0-											
04	6000 X	3278	-0-	-2722	-0-	3278	2			N	-0-					-0-											
05	6200 X	2938	-0-	-3262	-0-	2938	2			N	-0-					-0-											
06	5520 X	4719	-0-	-801	-0-	4719	2			N	-0-					-0-											
07	5704 X	4616	-0-	-1088	-0-	4616	2			N	-0-					-0-											
08	3379 X	3105	-0-	-274	-0-	3105	2			N	-0-					-0-											
COOPER GAS UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 262642			COMPL. DATE 09/25/2011			TOTAL DEPTH 12824			PERF.11358 - 12554		
03	3038 X	1850	-0-	-1188	-0-	1850	2			N	-0-					-0-											
04	2940 X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-											
05	2852 X	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-					-0-											
06	2400 X	2100	-0-	-300	-0-	2100	2			N	-0-					-0-											
07	2945 X	1945	-0-	-1000	-0-	1945	2			N	-0-					-0-											
08	2666 N	1603	-0-	-1063	-0-	1603	2			N	-0-					-0-											
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 36			RRCID -> 262644			COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 11944			PERF.11358 - 11796		
03	10571 X	10115	-0-	-456	-0-	10115	2			N	-0-					-0-											
04	10230 X	9488	-0-	-742	-0-	9488	2			N	-0-					-0-											
05	10571 X	9185	-0-	-1386	-0-	9185	2			N	-0-					-0-											
06	9870 X	9478	-0-	-392	-0-	9478	2			N	-0-					-0-											
07	10199 X	9218	-0-	-981	-0-	9218	2			N	-0-					-0-											
08	9176 X	8256	-0-	-920	-0-	8256	2			N	-0-					-0-											
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 32			RRCID -> 262670			COMPL. DATE 10/04/2011			TOTAL DEPTH 12409			PERF.11650 - 12212		
03	6541 X	5520	-0-	-1021	-0-	5520	2			N	-0-					-0-											
04	6180 X	5853	-0-	-327	-0-	5853	2			N	-0-					-0-											
05	6262 X	5528	-0-	-734	-0-	5528	2			N	-0-					-0-											
06	6060 X	4942	-0-	-1118	-0-	4942	2			N	-0-					-0-											
07	6045 X	5380	-0-	-665	-0-	5380	2			N	-0-					-0-											
08	5642 X	5156	-0-	-486	-0-	5156	2			N	-0-					-0-											
HAM GAS UNIT													WELL #: 38			RRCID -> 262724			COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 11464			PERF.10264 - 11282		
03	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-											
04	4320 X	3805	-0-	-515	-0-	3805	2			N	-0-					-0-											
05	4464 X	3804	-0-	-660	-0-	3804	2			N	-0-					-0-											
06	4320 X	3591	-0-	-729	-0-	3591	2			N	-0-					-0-											
07	4464 X	4322	-0-	-142	-0-	4322	2			N	-0-					-0-											
08	3782 X	3280	-0-	-502	-0-	3280	2			N	-0-					-0-											
W. A. KEILS GAS UNIT													WELL #: 10			RRCID -> 262730			COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 12640			PERF.11170 - 12420		
03	7006 X	6275	-0-	-731	-0-	6275	2			N	-0-					-0-											
04	6600 X	5190	-0-	-1410	-0-	5190	2			N	-0-					-0-											
05	6789 X	6345	-0-	-444	-0-	6345	2			N	-0-					-0-											
06	6570 X	6316	-0-	-254	-0-	6316	2			N	-0-					-0-											
07	6479 X	6309	-0-	-170	-0-	6309	2			N	-0-					-0-											
*08	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-											
MARION LEVELS													WELL #: 3			RRCID -> 262741			COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 12526			PERF.11007 - 12345		
03	6107 X	5722	-0-	-385	-0-	49	1	5673	2	N	-0-					-0-											
04	5910 X	5175	-0-	-735	-0-	44	1	5131	2	N	-0-					-0-											
05	6107 X	5242	-0-	-865	-0-	47	1	5195	2	N	-0-					-0-											
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	45	1	6825	2	N	-0-					-0-											
07	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	49	1	8620	2	N	-0-					-0-											
*08	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	49	1	7387	2	N	-0-					-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7409 X	6859	-0-	-550	-0-	6859	2			N	-0-			75
04	7170 X	6417	-0-	-753	-0-	6417	2			N	-0-			75
05	7409 X	6563	-0-	-846	-0-	6563	2			N	-0-			75
06	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-			75
07	6851 X	6791	-0-	-60	-0-	6791	2			N	-0-			75
*08	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			75
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125														
03	3131 X	2615	-0-	-516	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
04	3030 X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
05	3131 X	2862	-0-	-269	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	1898	-0-	-1132	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
07	3131 X	1906	-0-	-1225	-0-	1906	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	2075	-0-	-653	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174														
03	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2			N	-0-			-0-
04	3690 X	3409	-0-	-281	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
05	3813 X	3479	-0-	-334	-0-	3479	2			N	-0-			-0-
06	3690 X	3004	-0-	-686	-0-	3004	2			N	-0-			-0-
07	3813 X	3362	-0-	-451	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
08	3503 X	3303	-0-	-200	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206														
03	6107 X	5298	-0-	-809	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-			-0-
05	5952 X	5715	-0-	-237	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
06	5760 X	4989	-0-	-771	-0-	4989	2			N	-0-			-0-
07	6107 X	5207	-0-	-900	-0-	5207	2			N	-0-			-0-
08	5673 X	5257	-0-	-416	-0-	5257	2			N	-0-			-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111														
03	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			Y	-0-			88
04	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-			88
05	7161 X	6281	-0-	-880	-0-	6277	2	4	9	Y	4			92
06	6930 X	4907	-0-	-2023	-0-	4905	2	2	9	Y	2	79	1	15
07	7161 X	6429	-0-	-732	-0-	6426	2	3	9	Y	3			18
08	6355 X	3398	-0-	-2957	-0-	3388	2	10	9	Y	9			27
FOOTBALL FIELD GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424														
03	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	10233	2			N	-0-			-0-
04	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-			-0-
05	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-			-0-
06	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-			-0-
07	6045 X	5216	-0-	-829	-0-	5216	2			N	-0-			-0-
08	9393 X	6069	-0-	-3324	-0-	6069	2			N	-0-			-0-
C. N. WILLIFORD														
WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117														
03	7905 X	6611	-0-	-1294	-0-	6600	2	11	9	N	10			134
04	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-			134
05	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-			134
06	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-			134
07	7905 X	7894	-0-	-11	-0-	7894	2			N	-0-			134
08	7843 X	7354	-0-	-489	-0-	7354	2			N	-0-			134

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
ATHEL IVY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	264717	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.11153	- 12253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		M	PROD		AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
03	6851 X	6256	-0-	-595	-0-	6256 2			N	-0-					-0-
04	6570 X	6046	-0-	-524	-0-	6046 2			N	-0-					-0-
05	6789 X	5901	-0-	-888	-0-	5901 2			N	-0-					-0-
06	6390 X	6063	-0-	-327	-0-	6063 2			N	-0-					-0-
07	6541 X	5946	-0-	-595	-0-	5946 2			N	-0-					-0-
08	6014 X	5780	-0-	-234	-0-	5780 2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	264947	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	12373	PERF.11078	- 12226	
03	13950 X	12802	-0-	-1148	-0-	12802 2			N	-0-					-0-
04	14640 X	9221	-0-	-5419	-0-	9221 2			N	-0-					-0-
05	15128 X	10806	-0-	-4322	-0-	10806 2			N	-0-					-0-
06	14640 X	13604	-0-	-1036	-0-	13604 2			N	-0-					-0-
07	13516 X	8615	-0-	-4901	-0-	8615 2			N	-0-					-0-
*08	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11936 2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4			WELL #:		5H	RRCID ->	264973	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.11107	- 14067	
03	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	3360 2			N	-0-					80
04	3660 X	2956	-0-	-704	-0-	2956 2			N	-0-					80
05	3782 X	3242	-0-	-540	-0-	3242 2			N	-0-					80
06	3480 X	3456	-0-	-24	-0-	3456 2			N	-0-					80
07	3596 X	3440	-0-	-156	-0-	3440 2			N	-0-					80
*08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT			WELL #:		30	RRCID ->	265032	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL	DEPTH	12288	PERF.11621	- 12086	
03	5735 X	5518	-0-	-217	-0-	5518 2			N	-0-					-0-
04	5550 X	4833	-0-	-717	-0-	4833 2			N	-0-					-0-
05	5549 X	5371	-0-	-178	-0-	5371 2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5027	-0-	-313	-0-	5027 2			N	-0-					-0-
07	5518 X	4192	-0-	-1326	-0-	4192 2			N	-0-					-0-
08	5394 X	5187	-0-	-207	-0-	5187 2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	265061	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL	DEPTH	12305	PERF.11016	- 12125	
03	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6765 2			N	-0-					-0-
04	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767 2			N	-0-					-0-
05	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	8484 2			N	-0-					-0-
06	6540 X	5281	-0-	-1259	-0-	5281 2			N	-0-					-0-
07	7223 X	5401	-0-	-1822	-0-	5401 2			N	-0-					-0-
08	9145 X	5875	-0-	-3270	-0-	5875 2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT			WELL #:		40	RRCID ->	265643	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL	DEPTH	11515	PERF.10322	- 11396	
03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627 2			N	-0-					-0-
04	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8301 2			N	-0-					-0-
05	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 2			N	-0-					-0-
06	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7832 2			N	-0-					-0-
07	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 2			N	-0-					-0-
08	5611 X	5048	-0-	-563	-0-	5048 2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID ->	266054	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL	DEPTH	12552	PERF.11852	- 12348	
03	7967 X	6379	-0-	-1588	-0-	6379 2			N	-0-					-0-
04	7530 X	5479	-0-	-2051	-0-	5479 2			N	-0-					-0-
05	7781 X	6623	-0-	-1158	-0-	6623 2			N	-0-					-0-
06	7020 X	6061	-0-	-959	-0-	6061 2			N	-0-					-0-
07	7130 X	5626	-0-	-1504	-0-	5626 2			N	-0-					-0-
08	6634 X	5304	-0-	-1330	-0-	5304 2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	12090 X	11847	-0-	-243	-0-	11836	2	11	9	N	10	179	1			51
04	11700 X	11199	-0-	-501	-0-	11127	2	72	9	N	65					116
05	12090 X	11337	-0-	-753	-0-	11261	2	76	9	N	69					185
06	11700 X	11050	-0-	-650	-0-	10939	2	111	9	N	101	175	1			111
07	12090 X	10130	-0-	-1960	-0-	10130	2			N	-0-					111
08	11067 X	9467	-0-	-1600	-0-	9364	2	103	9	N	94					205
COOPER GAS UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380		
03	10788 X	9621	-0-	-1167	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
04	10440 X	8601	-0-	-1839	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
05	10788 X	8811	-0-	-1977	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	9540 X	8598	-0-	-942	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	9858 X	8377	-0-	-1481	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
08	8773 X	7348	-0-	-1425	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537		PERF.10388 - 11407		
03	5580 X	5061	-0-	-519	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	4756	-0-	-494	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4655	-0-	-553	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4365	-0-	-525	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4398	-0-	-655	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
WETTERMARK GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278		
03	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
05	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
07	6448 X	5218	-0-	-1230	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	5439	-0-	-1071	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #:		34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356		
03	2697 N	2033	-0-	-664	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2236	-0-	-306	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
*08	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
ATHEL IVY GAS UNIT				WELL #:		5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355		
03	9269 X	8070	-0-	-1199	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	7081	-0-	-1559	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	8556 X	7380	-0-	-1176	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
06	8130 X	7162	-0-	-968	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
07	8153 X	7355	-0-	-798	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
08	7316 X	7147	-0-	-169	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:		7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366		
03	4681 X	4515	-0-	-166	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4318	-0-	-212	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4317	-0-	-364	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3927	-0-	-603	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	4104	-0-	-298	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1														
WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050														
M	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											
03	28055 X	25546	-0-	-2509	-0-	25518	2	28	9	N	25			252
04	26820 X	24588	-0-	-2232	-0-	24588	2			N	-0-			252
05	26877 X	24807	-0-	-2070	-0-	24733	2	74	9	N	67	184	1	135
06	25650 X	23323	-0-	-2327	-0-	23323	2			N	-0-			135
07	26009 X	23575	-0-	-2434	-0-	23575	2			N	-0-			135
08	25544 X	23027	-0-	-2517	-0-	23027	2			N	-0-			135
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306														
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-			84
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-			84
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-			84
06	4140 X	4076	-0-	-64	-0-	4076	2			N	-0-			84
07	4278 X	4168	-0-	-110	-0-	4168	2			N	-0-			84
08	4340 X	4122	-0-	-218	-0-	4122	2			N	-0-			84
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470														
03	15655 X	9336	-0-	-6319	-0-	9116	2	220	9	N	200	178	1	22
04	15150 X	8076	-0-	-7074	-0-	8076	2			N	-0-			22
05	15655 X	6655	-0-	-9000	-0-	6655	2			N	-0-			22
06	12150 X	5684	-0-	-6466	-0-	5684	2			N	-0-			22
07	10106 X	4201	-0-	-5905	-0-	4003	2	198	9	N	180	175	1	27
08	6727 X	5226	-0-	-1501	-0-	5193	2	33	9	N	30			57
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960														
03	4526 X	3915	-0-	-611	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
04	4380 X	3328	-0-	-1052	-0-	3328	2			N	-0-			-0-
05	4526 X	4148	-0-	-378	-0-	4148	2			N	-0-			-0-
06	4260 X	3593	-0-	-667	-0-	3593	2			N	-0-			-0-
07	4402 X	3753	-0-	-649	-0-	3753	2			N	-0-			-0-
08	4154 X	3544	-0-	-610	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389														
03	8091 X	7099	-0-	-992	-0-	7099	2			N	-0-			-0-
04	7500 X	6776	-0-	-724	-0-	6776	2			N	-0-			-0-
05	7564 X	6815	-0-	-749	-0-	6815	2			N	-0-			-0-
06	7080 X	6489	-0-	-591	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
07	7161 X	6541	-0-	-620	-0-	6541	2			N	-0-			-0-
08	6820 X	6389	-0-	-431	-0-	6389	2			N	-0-			-0-
COOPER GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236														
03	6448 X	6099	-0-	-349	-0-	6099	2			N	-0-			-0-
04	6000 X	5486	-0-	-514	-0-	5486	2			N	-0-			-0-
05	6200 X	5351	-0-	-849	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
06	6000 X	5161	-0-	-839	-0-	5161	2			N	-0-			-0-
07	6107 X	5111	-0-	-996	-0-	5111	2			N	-0-			-0-
*08	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
ORAND -A-														
WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989														
03	27125 X	14250	-0-	-12875	-0-	14250	2			N	-0-			49
04	24810 X	16044	-0-	-8766	-0-	16044	2			N	-0-			49
05	24211 X	14760	-0-	-9451	-0-	14760	2			N	-0-			49
06	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-			49
07	24958 X	24958	-0-	-0-	-0-	24958	2			N	-0-			49
*08	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	23048	2	2	9	N	2			51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
XTO ENERGY INC.														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
03	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-			-0-
04	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-			-0-
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
07	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
08	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390														
03	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-			-0-
04	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-			-0-
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-			-0-
06	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-			-0-
07	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-			-0-
08	7750 X	4335	-0-	-3415	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 10402 - 11428														
03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-			-0-
04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-			-0-
05	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-			-0-
06	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-			-0-
07	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-			-0-
08	6448 X	5608	-0-	-840	-0-	5608	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 11542 - 12075														
03	8308 X	7280	-0-	-1028	-0-	7280	2			N	-0-			-0-
04	8040 X	6165	-0-	-1875	-0-	6165	2			N	-0-			-0-
05	7750 X	7308	-0-	-442	-0-	7308	2			N	-0-			-0-
06	7500 X	6998	-0-	-502	-0-	6998	2			N	-0-			-0-
07	7750 X	5874	-0-	-1876	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
08	7285 X	6835	-0-	-450	-0-	6835	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 10412 - 11479														
03	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-			-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
*08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
ROBERTS, L. F.														
WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 12325 - 14777														
03	19716 X	15912	-0-	-3804	-0-	15912	2			N	-0-			-0-
04	19080 X	17204	-0-	-1876	-0-	17204	2			N	-0-			-0-
05	18538 X	15742	-0-	-2796	-0-	15742	2			N	-0-			-0-
06	16290 X	15167	-0-	-1123	-0-	15167	2			N	-0-			-0-
07	17763 X	14057	-0-	-3706	-0-	14057	2			N	-0-			-0-
08	15593 X	14215	-0-	-1378	-0-	14215	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 11215 - 12366														
03	8339 X	7407	-0-	-932	-0-	7407	2			N	-0-			-0-
04	7380 X	6396	-0-	-984	-0-	6396	2			N	-0-			-0-
05	7657 X	6978	-0-	-679	-0-	6978	2			N	-0-			-0-
06	7410 X	6580	-0-	-830	-0-	6580	2			N	-0-			-0-
07	7657 X	6564	-0-	-1093	-0-	6564	2			N	-0-			-0-
08	7006 X	6682	-0-	-324	-0-	6682	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.																			
HENDERSON GAS UNIT																			
WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826																			
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			
03	4278 X	3643	-0-	-635	-0-	3643	2			N	-0-					-0-			
04	4140 X	3481	-0-	-659	-0-	3481	2			N	-0-					-0-			
05	3875 X	2594	-0-	-1281	-0-	2594	2			N	-0-					-0-			
06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-			
07	3658 X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2			N	-0-					-0-			
*08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-			
STARK GAS UNIT															WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478				
03	98301 X	79323	-0-	-18978	-0-	79323	2			N	-0-					184			
04	90240 X	75481	-0-	-14759	-0-	75481	2			N	-0-					184			
05	89683 X	75127	-0-	-14556	-0-	75075	2	52	9	N	47					231			
06	83190 X	70400	-0-	-12790	-0-	70323	2	77	9	N	70			176	1	125			
07	82367 X	70203	-0-	-12164	-0-	70162	2	41	9	N	37					162			
08	75392 X	67528	-0-	-7864	-0-	67496	2	32	9	N	29					191			
ROBERTS, L. F.															WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928				
03	59241 X	45431	-0-	-13810	-0-	45431	2			N	-0-					23			
04	53070 X	43207	-0-	-9863	-0-	43207	2			N	-0-					23			
05	49972 X	44314	-0-	-5658	-0-	44314	2			N	-0-					23			
06	46560 X	43138	-0-	-3422	-0-	43138	2			N	-0-					23			
07	48112 X	42597	-0-	-5515	-0-	42597	2			N	-0-					23			
08	44051 X	40282	-0-	-3769	-0-	40271	2	11	9	N	10					33			
CAPPS NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493				
03	141236 X	103081	-0-	-38155	-0-	103081	2			N	-0-					-0-			
04	129840 X	92062	-0-	-37778	-0-	92056	2	6	9	N	5					5			
05	112902 X	83476	-0-	-29426	-0-	83476	2			N	-0-					5			
06	99750 X	75221	-0-	-24529	-0-	75221	2			N	-0-					5			
07	103075 X	71529	-0-	-31546	-0-	71529	2			N	-0-					5			
08	84196 X	67920	-0-	-16276	-0-	67920	2			N	-0-					5			
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1															WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508				
03	139376 X	99492	-0-	-39884	-0-	99361	2	131	9	N	119			186	1	175			
04	120780 X	89156	-0-	-31624	-0-	88973	2	183	9	N	166					341			
05	114607 X	78693	-0-	-35914	-0-	78649	2	44	9	N	40			177	1	204			
06	96270 X	75221	-0-	-21049	-0-	75080	2	141	9	N	128			179	1	153			
07	99479 X	62093	-0-	-37386	-0-	61975	2	118	9	N	107					260			
08	79050 X	57232	-0-	-21818	-0-	57047	2	185	9	N	168			178	1	250			
RANGER, WS GAS UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436				
03	57381 X	47363	-0-	-10018	-0-	47363	2			N	-0-					20			
04	50940 X	43042	-0-	-7898	-0-	43042	2			N	-0-					20			
05	49011 X	41377	-0-	-7634	-0-	41377	2			N	-0-					20			
06	45840 X	38508	-0-	-7332	-0-	38508	2			N	-0-					20			
07	47368 X	37471	-0-	-9897	-0-	37471	2			N	-0-					20			
08	41416 X	36327	-0-	-5089	-0-	36327	2			N	-0-					20			
MOODY ESTATE															WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286				
03	148738 X	88082	-0-	-60656	-0-	87993	2	89	9	N	81			169	1	154			
04	121590 X	79954	-0-	-41636	-0-	79954	2			N	-0-					154			
05	122822 X	76263	-0-	-46559	-0-	76263	2			N	-0-					154			
06	107340 X	71728	-0-	-35612	-0-	71625	2	103	9	N	94					248			
07	88071 X	71198	-0-	-16873	-0-	71056	2	142	9	N	129			180	1	197			
08	77283 X	66438	-0-	-10845	-0-	66419	2	19	9	N	17			174	1	40			

TEAGUE (PETTIT B) GRIFFIN OPERATING, INC. COSSON				88576 330 333923 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 195020		CAPACITY COMPL. DATE 11/29/2002				CNTY: FREESTONE						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
COSSON					WELL #:	3	RRCID -> 195671	COMPL. DATE 05/24/2003				TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	8010	-	8036
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
COSSON					WELL #:	4	RRCID -> 202069	COMPL. DATE 03/19/2004				TOTAL	DEPTH	8326	PERF.	8032	-	8034
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	1074	2	N	-0-					2
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	1303	2	N	-0-					2
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	1242	2	N	-0-					2
06	1500	X	691	-0-	-809	-0-	-0-	457	1	234	2	N	-0-					2
07	2263	X	928	-0-	-1335	-0-	-0-	472	1	456	2	N	-0-					2
08	2263	X	618	-0-	-1645	-0-	-0-	472	1	146	2	N	-0-					2
XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT					945936 WELL #:	7F	RRCID -> 192477	COMPL. DATE 10/15/2002				TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	7960	-	8140
03	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1457	-0-	-310	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 198363	COMPL. DATE 09/27/2003				TOTAL	DEPTH	10290	PERF.	8046	-	8224
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	2	6	9	N	5					5
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	2362	2	14	9	N	13					18
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2350	2	18	9	N	16					34
HAM GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID -> 252895	COMPL. DATE 03/11/2009				TOTAL	DEPTH	10370	PERF.	7980	-	8143
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT														CNTY: FREESTONE			
				//CONT.//	88576 330	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	945936												
				WELL #:	11	RRCID -> 254488				COMPL. DATE 09/06/2009				TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	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			
03	8122	X	6659	-0-	-1463	-0-		6659	2			N	-0-				80
04	7050	X	4171	-0-	-2879	-0-		4171	2			N	-0-				80
05	7099	X	5040	-0-	-2059	-0-		5040	2			N	-0-				80
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-		9251	2			N	-0-				80
07	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-		9302	2			N	-0-				80
*08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-		8981	2			N	-0-				80
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439			
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-				-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-				-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-				-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-				-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
CAT CREEK GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202			
03	93	N	20	-0-	-73	-0-		20	2			N	-0-				-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-		37	2			N	-0-				-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-				-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-		29	2			N	-0-				-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT														WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370			
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	2			N	-0-				-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-		2229	2			N	-0-				-0-
05	2077	N	2058	-0-	-19	-0-		2058	2			N	-0-				-0-
06	2010	N	1314	-0-	-696	-0-		1314	2			N	-0-				-0-
07	2077	N	7	-0-	-2070	-0-		7	2			N	-0-				-0-
08	2046	N	1253	-0-	-793	-0-		1253	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TEAGUE (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
GRIFFIN OPERATING, INC.		333923										
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7564 - 7595	
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-		15
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-		15
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		15
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-		15
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		15
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-		15

COSSON		WELL #:		2	RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7582 - 7584	
03	6820 X	6610	-0-	-210	-0-	473 13 9	1 2 9	6124	2	N	12 12 8	39
04	6600 X	4108	-0-	-2492	-0-	458 12 9	1 2 9	3638	2	N	11 11 8	39
05	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	473 6 9	1 2 9	6391	2	N	5 5 8	39
06	6390 X	2204	-0-	-4186	-0-	457 8 9	1 2 9	1739	2	N	7 7 8	39
07	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	472 21 9	1 2 9	7185	2	N	19 19 8	39
08	6603 X	6195	-0-	-408	-0-	472 12 9	1 2 9	5711	2	N	11 11 8	39

COSSON		WELL #:		3	RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 7600	
03	3627 X	2863	-0-	-764	-0-	473 26 9	1 2 9	2364	2	N	24 4 8	124
04	3510 X	2823	-0-	-687	-0-	458 37 9	1 2 9	2328	2	N	34 8 8	150
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	473 44 9	1 2 9	2878	2	N	40 3 8	187
06	3210 X	2073	-0-	-1137	-0-	457 33 9	1 2 9	1583	2	N	30 4 8	213
07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	472 11 9	1 2 9	3561	2	N	10 10 8	213
08	3720 X	3366	-0-	-354	-0-	472 24 9	1 2 9	2870	2	N	22 168 1 4 8	63

TEAGUE (TRAVIS PEAK) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC STILES, W. F.													88576 700 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
													WELL #:	2	RRCID ->	141737	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7630 - 7892
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
03	3007 N	2861	-0-	-146	-0-		-0-	274	1	2584	2	N	3	3	8			33				
04	2910 X	2780	-0-	-130	-0-		-0-	267	1	2509	2	N	4	1	8			36				
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-		-0-	331	1	2679	2	N	11	1	8			46				
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-		-0-	329	1	2617	2	N	2	2	8			46				
07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		-0-	369	1	2870	2	N	16	9	8			53				
*08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-		-0-	365	1	2800	2	N	1	1	8			53				
PRUIETT, M.E.													WELL #:	3	RRCID ->	153534	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7619 - 7796
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-		-0-	16	1	154	2	N	3	3	8			1				
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-		-0-	25	1	236	2	N	3	2	8			2				
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-		-0-	55	1	445	2	N	3	2	8			3				
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-		-0-	52	1	417	2	N	2	2	8			3				
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-		-0-	32	1	251	2	N	6	5	8			4				
08	496 N	11	-0-	-485	-0-		-0-	1	1	10	2	N	-0-					4				
WRIGHT, J.A.													WELL #:	3	RRCID ->	157142	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7704 - 7819
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		-0-	171	1	1610	2	N	2	2	8			122				
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		-0-	164	1	1540	2	N	4	2	8			124				
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		-0-	188	1	1520	2	N	5					129				
06	1740 N	1519	-0-	-221	-0-		-0-	169	1	1349	2	N	1	1	8			129				
07	1767 N	1643	-0-	-124	-0-		-0-	187	1	1452	2	N	4					133				
08	1705 N	1565	-0-	-140	-0-		-0-	179	1	1372	2	N	13	6	8			140				
STILES, W.F.													WELL #:	3	RRCID ->	179964	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7424 - 7824
03	1240 N	856	-0-	-384	-0-		-0-	81	1	769	2	N	5	5	8			41				
04	960 N	652	-0-	-308	-0-		-0-	62	1	582	2	N	7	6	8			42				
05	651 N	286	-0-	-365	-0-		-0-	31	1	254	2	N	1					43				
06	840 N	296	-0-	-544	-0-		-0-	33	1	261	2	N	2	2	8			43				
07	682 N	25	-0-	-657	-0-		-0-	3	1	22	2	N	-0-					43				
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		-0-					N	-0-					43				

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
PRUIETT, M. E.															
WELL #: 2															
RRCID -> 257038															
COMPL. DATE 05/13/2010															
TOTAL DEPTH 11907															
PERF. 7680 - 7782															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	109 1	1029 2	N	-0-					32	
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	101 1	951 2	N	3			1 8		34	
05	1147 N	373	-0-	-774	-0-	41 1	331 2	N	1					35	
06	1110 N	431	-0-	-679	-0-	48 1	383 2	N	-0-					35	
07	1085 N	429	-0-	-656	-0-	48 1	375 2	N	5			4 8		36	
08	372 N	294	-0-	-78	-0-	34 1	260 2	N	-0-					36	
KEY ENERGY SERVICES, LLC															
FREE-TEX S.W.D.															
WELL #: 2															
RRCID -> 251493															
COMPL. DATE 03/18/2014															
TOTAL DEPTH 5078															
PERF. 4649 - 4815															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
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-	
LEGACY RESERVES OPERATING LP															
TEAGUE WEST GAS UNIT #3															
WELL #: 1															
RRCID -> 072651															
COMPL. DATE 08/17/1977															
TOTAL DEPTH 8170															
PERF. 7792 - 7860															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					13	
VICKERS, J.N.															
WELL #: 1															
RRCID -> 077649															
COMPL. DATE 06/24/1978															
TOTAL DEPTH 8356															
PERF. 7592 - 7599															
03	1333 N	935	-0-	-398	-0-	23 1	912 2	N	-0-					-0-	
04	1080 N	223	-0-	-857	-0-	10 1	213 2	N	-0-					-0-	
05	1147 N	537	-0-	-610	-0-	15 1	522 2	N	-0-					-0-	
06	900 N	768	-0-	-132	-0-	18 1	750 2	N	-0-					-0-	
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	22 1	1354 2	N	-0-					-0-	
*08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	21 1	1194 2	N	-0-					-0-	
TEAGUE WEST GAS UNIT #3															
WELL #: 3															
RRCID -> 158676															
COMPL. DATE 04/18/1996															
TOTAL DEPTH 9600															
PERF. 7615 - 7631															
03	2542 X	1557	-0-	-985	-0-	15 1	1542 2	Y	-0-					16	
04	2520 X	1930	-0-	-590	-0-	19 1	1911 2	Y	-0-					16	
05	2604 X	2403	-0-	-201	-0-	24 1	2379 2	Y	-0-					16	
06	2520 X	2084	-0-	-436	-0-	21 1	2063 2	Y	-0-					16	
07	2232 X	974	-0-	-1258	-0-	10 1	964 2	Y	-0-					16	
*08	2418 X	1670	-0-	-748	-0-	17 1	1653 2	Y	-0-					16	
YELDELL UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 172001															
COMPL. DATE 01/05/1999															
TOTAL DEPTH 10700															
PERF. 7586 - 7592															
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	6 1	613 2	N	-0-					64	
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	6 1	569 2	N	-0-					64	
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	6 1	591 2	N	-0-					64	
06	570 N	560	-0-	-10	-0-	6 1	554 2	N	-0-					64	
07	589 N	498	-0-	-91	-0-	5 1	493 2	N	-0-					64	
*08	589 N	469	-0-	-120	-0-	5 1	464 2	N	-0-					64	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.																	
STILES, W. F.																	
WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
POWERS "E"																	
WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811																	
03	3224 X	426	-0-	-2798	-0-	426	2				N	-0-				79	
04	2820 X	137	-0-	-2683	-0-	137	2				N	-0-				79	
05	2914 X	1896	-0-	-1018	-0-	1896	2				N	-0-				79	
06	2820 X	2622	-0-	-198	-0-	2622	2				N	-0-				79	
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2				N	-0-				79	
*08	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2				N	-0-				79	
HAM GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837																	
03	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	1486	2				Y	-0-				-0-	
04	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650	2				Y	-0-				-0-	
05	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2				Y	-0-				-0-	
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2				Y	-0-				-0-	
07	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2				Y	-0-				-0-	
08	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2				Y	-0-				-0-	
HAM GAS UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064																	
03	6014 X	4915	-0-	-1099	-0-	4915	2				N	-0-				-0-	
04	4650 X	4332	-0-	-318	-0-	4332	2				N	-0-				-0-	
05	5146 X	4544	-0-	-602	-0-	4544	2				N	-0-				-0-	
06	4980 X	4213	-0-	-767	-0-	4213	2				N	-0-				-0-	
07	5146 X	4940	-0-	-206	-0-	4940	2				N	-0-				-0-	
*08	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2				N	-0-				-0-	
BAGGETT																	
WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
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-	
STILES, W. F.																	
WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
HAM GAS UNIT																	
WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047																	
03	4030 X	2686	-0-	-1344	-0-	2686	2				N	-0-				-0-	
04	3900 X	2329	-0-	-1571	-0-	2329	2				N	-0-				-0-	
05	3379 X	2218	-0-	-1161	-0-	2218	2				N	-0-				-0-	
06	2850 X	1465	-0-	-1385	-0-	1465	2				N	-0-				-0-	
07	2697 X	2238	-0-	-459	-0-	2238	2				N	-0-				-0-	
08	2201 X	1562	-0-	-639	-0-	1562	2				N	-0-				-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)											CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.															
HAM GAS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 185845															
COMPL. DATE 03/11/2009															
TOTAL DEPTH 10370															
PERF. 7980 - 8948															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-				-0-
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-				-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-				-0-
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-				-0-
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-				-0-
*08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT															
WELL #: 11															
RRCID -> 186593															
COMPL. DATE 09/06/2009															
TOTAL DEPTH 10320															
PERF. 8016 - 10208															
03	7099 X	6755	-0-	-344	-0-	6755	2			N	-0-				-0-
04	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-				-0-
05	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-				-0-
06	7020 X	6783	-0-	-237	-0-	6783	2			N	-0-				-0-
07	7254 X	6967	-0-	-287	-0-	6967	2			N	-0-				-0-
*08	8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 187196															
COMPL. DATE 07/10/2014															
TOTAL DEPTH 10316															
PERF. 8992 - 10115															
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-				-0-
04	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-				-0-
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-				-0-
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-				-0-
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-				-0-
*08	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-				-0-
HAM GAS UNIT															
WELL #: 27															
RRCID -> 244961															
COMPL. DATE 10/07/2008															
TOTAL DEPTH 11725															
PERF. 8587 - 9998															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT				-0-
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-
HAM GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 252512															
COMPL. DATE 07/07/2009															
TOTAL DEPTH 11790															
PERF. 8548 - 10072															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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 #:		26	RRCID -> 262439		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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					
03	5859 X	5399	-0-	-460	-0-	5399	2			N	-0-			-0-
04	5670 X	5161	-0-	-509	-0-	5161	2			N	-0-			-0-
05	5859 X	5821	-0-	-38	-0-	5821	2			N	-0-			-0-
06	5670 X	5165	-0-	-505	-0-	5165	2			N	-0-			-0-
07	5859 X	4057	-0-	-1802	-0-	4057	2			N	-0-			-0-
08	5797 X	4517	-0-	-1280	-0-	4517	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE													
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936																		
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	266239	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11917	PERF. 8632 - 8772											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-							
04		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			-0-							
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-							
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-							
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-							
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-							
COSSON GAS UNIT												WELL #:			25	RRCID ->	266343	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8454 - 8931
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
JONES, MARTHA GAS UNIT												WELL #:			1	RRCID ->	272353	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791 - 7831
03	T. A.		16235	-0-	16235	32049	16235	2			N	-0-			-0-							
04	T. A.		14825	-0-	14825	46874	14825	2			N	-0-			-0-							
05	61341 X		14467	-0-	-46874	-0-	14467	2			N	-0-			-0-							
06	13865 X		13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-			-0-							
07	17515 X		15195	-0-	-2320	-0-	15195	2			N	-0-			-0-							
*08	15353 X		15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-			-0-							
IRVIN GAS UNIT												WELL #:			5	RRCID ->	273306	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	12672	PERF. 8615 - 9464
03	8667 X		8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-			-0-							
04	8258 X		8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-			-0-							
05	8091 X		7756	-0-	-335	-0-	7756	2			N	-0-			-0-							
06	8070 X		7082	-0-	-988	-0-	7082	2			N	-0-			-0-							
07	8339 X		8183	-0-	-156	-0-	8183	2			N	-0-			-0-							
*08	7955 X		7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-			-0-							
IRVIN GAS UNIT												WELL #:			6	RRCID ->	273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656	PERF. 8588 - 9429
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

TEAGUE, S. (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LIVINGSTON #1														
88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE 881167 WELL #: 2 RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2014 - P/A 12-09-2014														

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY) GREEN RIVER RESOURCES INC. WADLE UNIT														
88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE 330185 WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF. 10260 - 10350														
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
05	682 N	279	-0-	-403	-0-	279	2			N	-0-			-0-
06	360 N	88	-0-	-272	-0-	88	2			N	-0-			-0-
07	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08	279 N	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC KEILS, W. A. JR.														
88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE 120027 WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STILES, W F														
WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP YELDELL UNIT														
495445 WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. STILES-BAGGETT UNIT														
945936 WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284														
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TEAGUE, WEST (RODESSA)				88582 498	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027												
STILES, W F				WELL #: 1	RRCID -> 257918	COMPL. DATE 09/05/2010	TOTAL DEPTH 7847	PERF. 6657 - 6792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2170 N	1421	-0-	-749	-0-	135 7	1 9	1279	2	N	6	6	8			4
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	144 6	1 9	1354	2	N	5	4	8			5
05	1550 N	1283	-0-	-267	-0-	140 11	1 9	1132	2	N	10	6	8			9
06	1380 N	1160	-0-	-220	-0-	129 6	1 9	1025	2	N	5	5	8			9
07	1550 N	1181	-0-	-369	-0-	130 40	1 9	1011	2	N	36	33	8			12
*08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	184 9	1 9	1409	2	N	8	8	8			12

XTO ENERGY INC. BAGGETT UNIT				945936												
				WELL #: 1 C	RRCID -> 015711	COMPL. DATE 04/17/1956	TOTAL DEPTH 8017	PERF. 6672 - 6822								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY)				88610 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.				081550												
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 141886	COMPL. DATE 05/23/1992	TOTAL DEPTH 11460	PERF.10189 - 10325								
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	5485	100 118	1 9	2636	2	Y	107	177	1			-0-
04	DLQ G-10	2303	-0-	2303	7788	100 33	1 9	2170	2	Y	30					30
05	3000 N	2941	-0-	-59	7729	100 112	1 9	2729	2	Y	102	132	1			-0-
06	3000 N	2429	-0-	-571	7158	100 33	1 9	2296	2	Y	30					30
*07	3100 N	2790	-0-	-310	6848	100 33	1 9	2657	2	Y	30					60
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6848					Y	NO RPT					60

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								
03	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	176 65	1 9	873	2	N	59					151
04	1200 N	938	-0-	-262	-0-	184 1	1 9	753	2	N	1	1	8			151
05	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	240 224	1 1	793	2	N	-0-					151
06	1080 N	979	-0-	-101	-0-	224 168	1 1	755	2	N	-0-					151
07	961 N	898	-0-	-63	-0-	168 248	1 1	730	2	N	-0-					151
*08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	248 913	1 2	913	2	N	-0-					151

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 3	RRCID -> 148930		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEAS (RODESSA)		88610 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
BOMAR OIL & GAS, INC.		081550						
WILLIAMS, HENRY		WELL #: 1	RRCID -> 149662		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-
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	
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	34 1	755 2 N	-0- 63
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	33 1	725 2 N	-0- 63
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31 1	692 2 N	-0- 63
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	35 1	771 2 N	-0- 63
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	32 1	714 2 N	-0- 63
08	713 N	667	-0-	-46	-0-	29 1	638 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	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	134 1	26 2 N	-0- 144
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	306 1	1015 2 N	-0- 144
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	277 1	313 2 N	-0- 144
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	290 1	472 2 N	-0- 144
07	1364 N	418	-0-	-946	-0-	211 1	207 2 N	-0- 144
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	233 1	222 2 N	-0- 144

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)													CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																						
KIRBY HEIRS																						
WELL #: 1													RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.10552 - 10592			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-		508 1		100 2	N		1				145						
							1 9															
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		295 1		980 2	N		-0-				145						
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-		201 1		227 2	N		-0-				145						
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-		283 1		460 2	N		-0-				145						
07	1333 N	476	-0-	-857	-0-		240 1		236 2	N		-0-				145						
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-		251 1		240 2	N		-0-				145						
PARKER TRUST GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 241139		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11360 - 12250	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
WILBANKS													WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10498 - 10556	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		88 1		17 2	N		-0-				94						
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-		27 1		91 2	N		-0-				94						
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-		63 1		71 2	N		-0-				94						
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-		35 1		57 2	N		-0-				94						
07	124 N	103	-0-	-21	-0-		52 1		51 2	N		-0-				94						
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-		69 1		66 2	N		-0-				94						
WOFFORD HEIRS													WELL #: 1		RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10503 - 10560	
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-		93 1		18 2	N		-0-				140						
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-		137 1		455 2	N		-0-				140						
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-		201 1		227 2	N		-0-				140						
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-		114 1		185 2	N		-0-				140						
07	620 N	485	-0-	-135	-0-		245 1		240 2	N		-0-				140						
08	434 N	338	-0-	-96	-0-		173 1		165 2	N		-0-				140						
PERRYMAN, BILL													WELL #: 1		RRCID -> 252318		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 12276		PERF. N/A	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
COX VENABLE													WELL #: 1		RRCID -> 252319		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 12677		PERF.10563 - 10600	
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		88 1		17 2	N		-0-				204						
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-		116 1		385 2	N		-0-				204						
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-		170 1		192 2	N		-0-				204						
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-		161 1		261 2	N		-0-				204						
07	527 N	325	-0-	-202	-0-		164 1		161 2	N		-0-				204						
08	372 N	362	-0-	-10	-0-		185 1		177 2	N		-0-				204						

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)				89570 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LINN OPERATING, INC.				501545												
WHITE, C.C. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 086946		COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.	9264 - 9292		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	1060	2	N	-0-			-0-
04	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	1	966	2	N	-0-			-0-
05	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	917	2	N	-0-			-0-
06	1500 X	1389	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	482	1	907	2	N	-0-			-0-
07	1550 X	1349	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	493	1	856	2	N	-0-			-0-
08	1550 X	1268	-0-	-282	-0-	-0-	-0-	390	1	878	2	N	-0-			-0-
RANDAZZO UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID -> 096669		COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	10878 - 11162		
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-			-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-			-0-
*03	248 N	236	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-			-0-
*04	270 N	131	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-			-0-
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	N	-0-			-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-			-0-
CONNELL, THOMAS B.				WELL #:	1	RRCID -> 167111		COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL	DEPTH	11473	PERF.	9840 - 9874		
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	705	2	N	-0-			-0-
04	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	721	2	N	-0-			-0-
*06	930 X	317	-0-	-613	-0-	-0-	-0-	43	1	274	2	N	-0-			-0-
07	1488 X	349	-0-	-1139	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	N	-0-			-0-
08	1488 X	311	-0-	-1177	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-			-0-
THORNTON, S. (RODESSA)				89570 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940												
LOUISE				WELL #:		RRCID -> 196316		COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	6083 - 6108		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/01/2012												
REAGAN ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 196397		COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL	DEPTH	9400	PERF.	5898 - 5910		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/28/2014 - PLUGGED 08/28/14												
REAGAN ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 203970		COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL	DEPTH	6100	PERF.	5932 - 5967		
03	124 X	22	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			43
04	90 X	66	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-			43
05	186 X	60	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			43
06	180 X	58	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			43
07	186 X	53	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	42	1	11	2	N	-0-			43
08	62 X	22	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			43

THORNTON, S. (RODESSA)		//CONT.//		89570 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		//CONT.//		785940										
LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5941 - 5963			
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
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	770	1	2030	2	N	-0-			89
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	636	1	1978	2	N	-0-			89
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	689	1	1867	2	N	-0-			89
06	2700 X	2456	-0-	-244	-0-	710	1	1746	2	N	-0-			89
07	2790 X	2127	-0-	-663	-0-	558	1	1569	2	N	-0-			89
08	2790 X	2450	-0-	-340	-0-	631	1	1819	2	N	-0-			89
PARKER		GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID -> 269370		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6057 - 6085	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
TRI-CITIES				91101 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.				945936										
TCGU7 (BAKER, M. -10)		WELL #:		7	RRCID -> 142942		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8322 - 8328			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TRI-CITIES (BACON LIME)				91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599										
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 B	RRCID -> 022807		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7554 - 7574			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		4 B	RRCID -> 022808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7530 - 7553	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 B	RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7695 - 7732			
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632													
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698													
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	115	680 1	198
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		198
*08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	198 6	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722													
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11		84
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146	167 1	63
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	197		260
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	337	496 1	101
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29		130
*08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	153 1 36 6	-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600													
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598													
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A													
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TRI-CITIES (BACON LIME)										91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON									
ATMOS PIPELINE - TEXAS										//CONT.// 036599															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		13 B		RRCID -> 049688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8477		PERF. 7608 - 7624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		14 B		RRCID -> 049689		COMPL. DATE		08/18/1999		TOTAL DEPTH		7820		PERF. 7553 - 7573	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		15 B		RRCID -> 049690		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7794		PERF. 7554 - 7574	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		16 B		RRCID -> 049691		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7946		PERF. 7604 - 7634	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		17 B		RRCID -> 049692		COMPL. DATE		12/06/1960		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:		18 B		RRCID -> 049693		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7850		PERF. 7558 - 7579	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655																				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574																				
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620																				
03	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	STG	WDR	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																				
03	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584																				
03	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	STG	WDR	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																				
03	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599												
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 -	7625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 -	7605				
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 -	8296				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID ->	187112	COMPL. DATE	09/03/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF. 7843 -	8167				
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MUNSON OPERATING, INC.		593193														
GLADNEY #2		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 -	9243				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 -	11578				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)													CNTY: HENDERSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
GLADNEY GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 262916														
COMPL. DATE 12/04/2010														
TOTAL DEPTH 11735														
PERF. 10543 - 11550														
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
03	3472 X	3196	-0-	-276	-0-	707	1	2475	2	N	13			100
						14	9							
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	684	1	2744	2	N	17			117
						19	9							
05	3565 X	3486	-0-	-79	-0-	707	1	2761	2	N	16			133
						18	9							
06	3450 X	3319	-0-	-131	-0-	684	1	2618	2	N	15			148
						17	9							
07	3565 X	3302	-0-	-263	-0-	707	1	2580	2	N	14			162
						15	9							
08	3565 X	3265	-0-	-300	-0-	707	1	2546	2	N	11			173
						12	9							
MUSTANG DRILLING, INC.														
STOKES														
WELL #: 2														
RRCID -> 138747														
COMPL. DATE 04/29/2015														
TOTAL DEPTH 10770														
PERF. 8078 - 8896														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2015 - PLUGGED 06/19/15														
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER														
KALE														
WELL #: 2														
RRCID -> 137561														
COMPL. DATE 04/04/1991														
TOTAL DEPTH 10406														
PERF. 9420 - 10093														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
STOKES														
WELL #: 3														
RRCID -> 139386														
COMPL. DATE 08/31/1991														
TOTAL DEPTH 10732														
PERF. 9885 - 10114														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
XTO ENERGY INC.														
HINTON GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 132370														
COMPL. DATE 08/11/1989														
TOTAL DEPTH 11917														
PERF. 11083 - 11338														
03	3441 X	2999	-0-	-442	-0-	2999	3			N	-0-			-0-
04	3330 X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3			N	-0-			-0-
05	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	3062	3			N	-0-			-0-
06	3120 X	2815	-0-	-305	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
07	3286 X	2877	-0-	-409	-0-	2877	3			N	-0-			-0-
*08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C.L.														
WELL #: 1														
RRCID -> 135572														
COMPL. DATE 08/15/1990														
TOTAL DEPTH 11908														
PERF. 9912 - 11300														
03	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	3			N	-0-			-0-
04	720 N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			-0-
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-			-0-
*08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936											
BARTON, H. P.				WELL #:	1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL	DEPTH	11995	PERF.10140	-	11279	
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
03	2728	X	2100	-0-	-628	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
04	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
05	2573	X	2039	-0-	-534	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
06	2070	X	1850	-0-	-220	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
07	2387	X	1814	-0-	-573	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
08	2387	X	1838	-0-	-549	-0-	-0-	1838	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL	DEPTH	12000	PERF. 9932	-	11314	
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-			-0-
04	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-			-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-			-0-
06	2610	X	2388	-0-	-222	-0-	-0-	2388	3			N	-0-			-0-
07	2697	X	2417	-0-	-280	-0-	-0-	2417	3			N	-0-			-0-
08	2697	X	2350	-0-	-347	-0-	-0-	2350	3			N	-0-			-0-
KNIGHT, C. D.				WELL #:	1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL	DEPTH	11976	PERF.10112	-	11382	
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	-0-	918	3			N	-0-			-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-			-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-
*08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10340	-	11416	
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL	DEPTH	11390	PERF.11084	-	11288	
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-			-0-
04	2730	X	2499	-0-	-231	-0-	-0-	2499	3			N	-0-			-0-
05	2821	X	1980	-0-	-841	-0-	-0-	1980	3			N	-0-			-0-
06	2730	X	1626	-0-	-1104	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-			-0-
08	2139	X	1237	-0-	-902	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
ROYALL, DANNY				WELL #:	2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL	DEPTH	11940	PERF. 8540	-	11864	
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	840	X	38	-0-	-802	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-			-0-
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			-0-
*08	3100	N	4048	-0-	948	-0-	948	4048	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL	DEPTH	11652	PERF. 9921	-	11409	
03	6572	X	4993	-0-	-1579	-0-	-0-	4993	3			N	-0-			-0-
04	6240	X	4982	-0-	-1258	-0-	-0-	4982	3			N	-0-			-0-
05	6448	X	5462	-0-	-986	-0-	-0-	5462	3			N	-0-			-0-
06	6240	X	5234	-0-	-1006	-0-	-0-	5234	3			N	-0-			-0-
07	6386	X	5408	-0-	-978	-0-	-0-	5408	3			N	-0-			-0-
08	5456	X	4242	-0-	-1214	-0-	-0-	4242	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.														
BLACK, J. R.														
//CONT.// 91101 150										NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 945936														
WELL #: 2										RRCID -> 226049				
COMPL. DATE 01/07/2007										TOTAL DEPTH 11535		PERF. 9869 - 11398		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03		4123 X	2744	-0-	-1379	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
04		3840 X	2562	-0-	-1278	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
05		3069 X	2676	-0-	-393	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
06		2970 X	2352	-0-	-618	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
07		3069 X	2247	-0-	-822	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
*08		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 229898		
COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH 11622		PERF. 9935 - 11417		
03		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3		N	-0-			-0-
04		2340 X	2034	-0-	-306	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
05		2418 X	2185	-0-	-233	-0-	2185	3		N	-0-			-0-
06		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3		N	-0-			-0-
07		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3		N	-0-			-0-
*08		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.										WELL #: 2		RRCID -> 229945		
COMPL. DATE 06/28/2007										TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9866 - 11316		
03		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3		N	-0-			-0-
04		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3		N	-0-			-0-
05		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	3		N	-0-			-0-
06		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3		N	-0-			-0-
07		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3		N	-0-			-0-
08		5549 X	5129	-0-	-420	-0-	5129	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 231646		
COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9887 - 11384		
03		2914 X	1879	-0-	-1035	-0-	1879	3		N	-0-			-0-
04		2820 X	2674	-0-	-146	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
05		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3		N	-0-			-0-
06		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-			-0-
07		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
08		2883 N	2864	-0-	-19	-0-	2864	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 233307		
COMPL. DATE 11/30/2007										TOTAL DEPTH 11642		PERF.10220 - 11453		
03		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3		N	-0-			-0-
04		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3		N	-0-			-0-
05		4154 X	3365	-0-	-789	-0-	3365	3		N	-0-			-0-
06		4020 X	3151	-0-	-869	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
07		4154 X	3373	-0-	-781	-0-	3373	3		N	-0-			-0-
08		3813 X	3537	-0-	-276	-0-	3537	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L.										WELL #: 4		RRCID -> 233905		
COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH 11638		PERF.10330 - 11393		
03		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
05		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
06		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
07		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
*08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R.										WELL #: 4		RRCID -> 234547		
COMPL. DATE 01/10/2008										TOTAL DEPTH 11783		PERF.10073 - 11602		
03		3627 X	2885	-0-	-742	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
04		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3		N	-0-			-0-
05		3627 X	3053	-0-	-574	-0-	3053	3		N	-0-			-0-
06		3420 X	2889	-0-	-531	-0-	2889	3		N	-0-			-0-
07		4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3686	3		N	-0-			-0-
08		4061 X	3493	-0-	-568	-0-	3493	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)			//CONT.//		91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
HINTON GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11486		PERF. 9819 - 11324						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	4774 X	4635	-0-	-139	-0-			4635	3			N	-0-					-0-	
04	4530 X	3001	-0-	-1529	-0-			3001	3			N	-0-					-0-	
05	4960 X	4352	-0-	-608	-0-			4352	3			N	-0-					-0-	
06	4800 X	4424	-0-	-376	-0-			4424	3			N	-0-					-0-	
07	4960 X	4660	-0-	-300	-0-			4660	3			N	-0-					-0-	
*08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-			4745	3			N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.			WELL #:		7		RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 10100 - 11636						
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-			4696	3			N	-0-					-0-	
04	1560 X	1517	-0-	-43	-0-			1517	3			N	-0-					-0-	
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-			3985	3			N	-0-					-0-	
06	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-			3104	3			N	-0-					-0-	
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-			2998	3			N	-0-					-0-	
08	4309 X	3140	-0-	-1169	-0-			3140	3			N	-0-					-0-	
BARTON, H. P.			WELL #:		3		RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9890 - 11408						
03	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-			9899	3			N	-0-					-0-	
04	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-			9526	3			N	-0-					-0-	
05	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-			9748	3			N	-0-					-0-	
06	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-			9389	3			N	-0-					-0-	
07	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-			9631	3			N	-0-					-0-	
08	9889 X	9592	-0-	-297	-0-			9592	3			N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.			WELL #:		6		RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649		PERF. 9936 - 11432						
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-			5395	3			N	-0-					-0-	
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-			6446	3			N	-0-					-0-	
05	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-			5486	3			N	-0-					-0-	
06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-			5504	3			N	-0-					-0-	
07	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-			5577	3			N	-0-					-0-	
08	6324 X	6145	-0-	-179	-0-			6145	3			N	-0-					-0-	
LEOPARD, C. L.			WELL #:		7		RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9875 - 11291						
03	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-			10439	3			N	-0-					-0-	
04	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-			9914	3			N	-0-					-0-	
05	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-			10030	3			N	-0-					-0-	
06	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-			9166	3			N	-0-					-0-	
07	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-			9479	3			N	-0-					-0-	
*08	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-			9950	3			N	-0-					-0-	
LEOPARD, C. L.			WELL #:		5		RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 9972 - 11310						
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-			2102	3			N	-0-					-0-	
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-			2027	3			N	-0-					-0-	
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-			2028	3			N	-0-					-0-	
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-			1811	3			N	-0-					-0-	
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-			1772	3			N	-0-					-0-	
08	2015 N	1588	-0-	-427	-0-			1588	3			N	-0-					-0-	
BLACK, J. R.			WELL #:		10		RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11867		PERF. 10380 - 11487						
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-			4318	3			N	-0-					-0-	
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-			4455	3			N	-0-					-0-	
05	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-			4387	3			N	-0-					-0-	
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-			4194	3			N	-0-					-0-	
07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-			4149	3			N	-0-					-0-	
08	4619 X	3686	-0-	-933	-0-			3686	3			N	-0-					-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.															
BLACK, J. R.															

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.																				
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1										RRCID -> 251347		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11014 - 11680				
										WELL #:		5								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3				N	-0-						-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3				N	-0-						-0-
05	341 N	91	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	91	3				N	-0-						-0-
06	1290 N	-0-	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	3				N	-0-						-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3				N	-0-						-0-
BLACK, J. R.																				
					WELL #:	8	RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 9928 - 11498							
03	4526 X	4348	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	4348	3				N	-0-						-0-
04	4380 X	4218	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	4218	3				N	-0-						-0-
05	4526 X	4237	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	4237	3				N	-0-						-0-
06	4320 X	3973	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	3973	3				N	-0-						-0-
07	4464 X	4149	-0-	-315	-0-	-0-	-0-	4149	3				N	-0-						-0-
08	4371 X	3797	-0-	-574	-0-	-0-	-0-	3797	3				N	-0-						-0-
BARTON, H. P.																				
					WELL #:	9	RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9936 - 11436							
03	11036 X	8216	-0-	-2820	-0-	-0-	-0-	8216	3				N	-0-						-0-
04	9900 X	7776	-0-	-2124	-0-	-0-	-0-	7776	3				N	-0-						-0-
05	8990 X	6513	-0-	-2477	-0-	-0-	-0-	6513	3				N	-0-						-0-
06	8700 X	7070	-0-	-1630	-0-	-0-	-0-	7070	3				N	-0-						-0-
07	8990 X	7331	-0-	-1659	-0-	-0-	-0-	7331	3				N	-0-						-0-
08	8215 X	6620	-0-	-1595	-0-	-0-	-0-	6620	3				N	-0-						-0-
HINTON GAS UNIT																				
					WELL #:	15	RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF.10050 - 11560							
03	5084 X	4695	-0-	-389	-0-	-0-	-0-	4695	3				N	-0-						-0-
04	4920 X	4315	-0-	-605	-0-	-0-	-0-	4315	3				N	-0-						-0-
05	4898 X	3371	-0-	-1527	-0-	-0-	-0-	3371	3				N	-0-						-0-
06	4740 X	4039	-0-	-701	-0-	-0-	-0-	4039	3				N	-0-						-0-
07	4898 X	3748	-0-	-1150	-0-	-0-	-0-	3748	3				N	-0-						-0-
*08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3491	3				N	-0-						-0-
LEOPARD, C. L.																				
					WELL #:	6	RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9960 - 11348							
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4441	3				N	-0-						-0-
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4714	3				N	-0-						-0-
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4820	3				N	-0-						-0-
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4959	3				N	-0-						-0-
07	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5343	3				N	-0-						-0-
*08	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5584	3				N	-0-						-0-
HINTON GAS UNIT																				
					WELL #:	12	RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9925 - 11431							
03	7130 X	5794	-0-	-1336	-0-	-0-	-0-	5794	3				N	-0-						-0-
04	6420 X	4006	-0-	-2414	-0-	-0-	-0-	4006	3				N	-0-						-0-
05	6262 X	3096	-0-	-3166	-0-	-0-	-0-	3096	3				N	-0-						-0-
06	6060 X	2858	-0-	-3202	-0-	-0-	-0-	2858	3				N	-0-						-0-
07	6262 X	2942	-0-	-3320	-0-	-0-	-0-	2942	3				N	-0-						-0-
08	5797 X	2539	-0-	-3258	-0-	-0-	-0-	2539	3				N	-0-						-0-
REX YOUNG GAS UNIT																				
					WELL #:	10	RRCID -> 255992		COMPL. DATE 02/14/2010		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10024 - 11599							
03	1147 N	640	-0-	-507	-0-	-0-	-0-	640	3				N	-0-						-0-
04	930 N	573	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	573	3				N	-0-						-0-
05	930 N	670	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	670	3				N	-0-						-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	561	3				N	-0-						-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	3				N	-0-						-0-
*08	884 X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	884	3				N	-0-						-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//		91101 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936													
H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 261200		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11641		PERF. 9974 - 11503					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	11129 X	9205	-0-	-1924	-0-			9205	3			N	-0-					-0-	
04	10560 X	8684	-0-	-1876	-0-			8684	3			N	-0-					-0-	
05	10571 X	8450	-0-	-2121	-0-			8450	3			N	-0-					-0-	
06	9360 X	7866	-0-	-1494	-0-			7866	3			N	-0-					-0-	
07	9486 X	8275	-0-	-1211	-0-			8275	3			N	-0-					-0-	
08	9207 X	7809	-0-	-1398	-0-			7809	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					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	
LEOPARD, C. W.				WELL #:		2 C		RRCID -> 110614		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 9822		PERF. 8177 - 8182					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	
RIDDLESPIRGER, L. R. B				WELL #:		2 C		RRCID -> 112197		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004		PERF. 8194 - 8205					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	
MEREDITH, A. H.				WELL #:		3 C		RRCID -> 113013		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 8203 - 8211					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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-	
MEREDITH, A.H.				WELL #:		4 C		RRCID -> 121941		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8327 - 8332					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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-	

TRI-CITIES (RODESSA)										91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS										036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	1 R	RRCID -> 015747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7828 PERF. 7689 - 7734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	2 R	RRCID -> 049697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7792 PERF. 7652 - 7766
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	6 R	RRCID -> 049700	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7876 PERF. 7698 - 7792
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756 PERF. 7728 - 7816
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	21 R	RRCID -> 049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850 PERF. N/A
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
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-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #:	22 R	RRCID -> 049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825 PERF. 7702 - 7765
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				168
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				168
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				168
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				168
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				168
*08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			168 6	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)				91101 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936						
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 274105	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8634	-	8868
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON			
MUNSON OPERATING, INC.				593193						
GLADNEY, EMMA K.				WELL #: 1 T	RRCID -> 015741	COMPL. DATE 06/10/1959	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 8592	-	8672
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GLADNEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9071	-	9534
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
JACKSON, W. W.				WELL #: 1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8510	-	8710
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415						
KALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 067439	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 11723	PERF. 10220	-	10077
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
XTO ENERGY INC.				945936						
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)				WELL #: 1	RRCID -> 015728	COMPL. DATE 12/27/1959	TOTAL DEPTH 8704	PERF. 8398	-	8498
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-					-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-					-0-
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-					-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-					-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-					-0-
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-					-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166														
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-					-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-					-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3		N	-0-					-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-					-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		N	-0-					-0-
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 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														
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-					-0-
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3		N	-0-					-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		N	-0-					-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		N	-0-					-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-					-0-
08	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361 3		N	-0-					-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756														
03	2728 X	1883	-0-	-845	-0-	1883 3		N	-0-					-0-
04	2610 X	2486	-0-	-124	-0-	2486 3		N	-0-					-0-
05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 3		N	-0-					-0-
06	2430 X	2310	-0-	-120	-0-	2310 3		N	-0-					-0-
07	2573 X	2473	-0-	-100	-0-	2473 3		N	-0-					-0-
08	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2711 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														
03	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8130 3		N	-0-					-0-
04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064 3		N	-0-					-0-
05	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8082 3		N	-0-					-0-
06	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	9069 3		N	-0-					-0-
07	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	8477 3		N	-0-					-0-
*08	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7844 3		N	-0-					-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
03	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	1834 3		N	-0-					-0-
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3		N	-0-					-0-
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 3		N	-0-					-0-
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-					-0-
07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		N	-0-					-0-
*08	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-					-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756														
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 3		N	-0-					-0-
04	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 3		N	-0-					-0-
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828 3		N	-0-					-0-
06	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 3		N	-0-					-0-
07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 3		N	-0-					-0-
*08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 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" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-	-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-	-0-
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-	-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	-0-
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-	-0-
*08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-	-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-	-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-	-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-	-0-
*08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	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												
03	7471 X	6642	-0-	-829	-0-	6642	3			N	-0-	-0-
04	7230 X	5842	-0-	-1388	-0-	5842	3			N	-0-	-0-
05	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	3			N	-0-	-0-
06	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	3			N	-0-	-0-
07	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-	-0-
*08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	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												
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-	-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-	-0-
05	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			N	-0-	-0-
06	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1163	3			N	-0-	-0-
07	1240 N	876	-0-	-364	-0-	876	3			N	-0-	-0-
08	1116 N	880	-0-	-236	-0-	880	3			N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-	-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-	-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-	-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-	-0-
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-	-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-	-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-	-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-	-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-	-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-	-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	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												
03	11439 X	10141	-0-	-1298	-0-	10141	3			N	-0-	-0-
04	10890 X	10397	-0-	-493	-0-	10397	3			N	-0-	-0-
05	11564 X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	3			N	-0-	-0-
06	11160 X	10029	-0-	-1131	-0-	10029	3			N	-0-	-0-
07	11532 X	10424	-0-	-1108	-0-	10424	3			N	-0-	-0-
*08	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	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" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3125 X	3125 -0-	-0-	-0-	-0-	3125 3		N	-0-
04	3133 X	3133 -0-	-0-	-0-	-0-	3133 3		N	-0-
05	3260 X	3260 -0-	-0-	-0-	-0-	3260 3		N	-0-
06	3199 X	3199 -0-	-0-	-0-	-0-	3199 3		N	-0-
07	3441 X	3441 -0-	-0-	-0-	-0-	3441 3		N	-0-
08	3255 X	2792 -0-	-463	-0-	-0-	2792 3		N	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144									
03	2661 N	2661 -0-	-0-	-0-	-0-	2661 3		N	-0-
04	2517 N	2517 -0-	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-
05	2814 N	2814 -0-	-0-	-0-	-0-	2814 3		N	-0-
06	2866 N	2866 -0-	-0-	-0-	-0-	2866 3		N	-0-
07	2902 N	2902 -0-	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-
*08	3030 N	3030 -0-	-0-	-0-	-0-	3030 3		N	-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538									
03	2352 N	2352 -0-	-0-	-0-	-0-	2352 3		N	-0-
04	2203 N	2203 -0-	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-
05	2170 N	2097 -0-	-73	-0-	-0-	2097 3		N	-0-
06	2100 N	2048 -0-	-52	-0-	-0-	2048 3		N	-0-
07	2170 N	1953 -0-	-217	-0-	-0-	1953 3		N	-0-
08	2108 N	1980 -0-	-128	-0-	-0-	1980 3		N	-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629									
03	6984 X	6984 -0-	-0-	-0-	-0-	6984 3		N	-0-
04	6757 X	6757 -0-	-0-	-0-	-0-	6757 3		N	-0-
05	7074 X	7074 -0-	-0-	-0-	-0-	7074 3		N	-0-
06	6616 X	6616 -0-	-0-	-0-	-0-	6616 3		N	-0-
07	6618 X	6618 -0-	-0-	-0-	-0-	6618 3		N	-0-
08	7068 X	6338 -0-	-730	-0-	-0-	6338 3		N	-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510									
03	3131 X	2925 -0-	-206	-0-	-0-	2925 3		N	-0-
04	3030 X	2288 -0-	-742	-0-	-0-	2288 3		N	-0-
05	3131 X	2647 -0-	-484	-0-	-0-	2647 3		N	-0-
06	2820 X	2444 -0-	-376	-0-	-0-	2444 3		N	-0-
07	2914 X	2522 -0-	-392	-0-	-0-	2522 3		N	-0-
08	2914 X	2365 -0-	-549	-0-	-0-	2365 3		N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635														
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
03	992 N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-			-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
06	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-			-0-
07	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-			-0-
08	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194														
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	718	-0-	-491	-0-	718	3			N	-0-			-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
*08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-			-0-
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634														
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-			-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-			-0-
06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-			-0-
*08	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646														
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661														
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-			-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
05	713 N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	461	-0-	-799	-0-	461	3			N	-0-			-0-
07	682 N	69	-0-	-613	-0-	69	3			N	-0-			-0-
08	T. A.	-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														
03	1178 N	652	-0-	-526	-0-	652	3			N	-0-			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
08	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	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. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317 X	1307	-0-	-0-	-2010	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
04	2730 X	1364	-0-	-0-	-1366	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-			-0-
06	2730 X	1978	-0-	-0-	-752	-0-	1978	3			N	-0-			-0-
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-			-0-
08	2945 X	1953	-0-	-0-	-992	-0-	1953	3			N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816															
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-			-0-
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-			-0-
05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-			-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
08	2201 N	2200	-0-	-0-	-1	-0-	2200	3			N	-0-			-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585															
03	682 N	626	-0-	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
05	806 N	598	-0-	-0-	-208	-0-	598	3			N	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338															
03	2077 X	1116	-0-	-0-	-961	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
04	1170 X	1017	-0-	-0-	-153	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
05	1209 X	995	-0-	-0-	-214	-0-	995	3			N	-0-			-0-
06	1080 X	1035	-0-	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
*08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			-0-

TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742															
03	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-			-0-
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-			-0-
05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	-0-	5205	3			N	-0-			-0-
06	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-			-0-
07	4991 X	3337	-0-	-0-	-1654	-0-	3337	3			N	-0-			-0-
*08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	-0-	5668	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. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3			N	-0-			-0-
04	1770 N	1427	-0-	-343	-0-	1427 3			N	-0-			-0-
05	1953 N	1498	-0-	-455	-0-	1498 3			N	-0-			-0-
06	1860 N	1333	-0-	-527	-0-	1333 3			N	-0-			-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3			N	-0-			-0-
*08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3			N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826													
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 3			N	-0-			-0-
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 3			N	-0-			-0-
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3			N	-0-			-0-
06	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3			N	-0-			-0-
07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3			N	-0-			-0-
*08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189													
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3			N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3			N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-			-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3			N	-0-			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771													
03	3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2877 3			N	-0-			-0-
04	2880 X	2868	-0-	-12	-0-	2868 3			N	-0-			-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 3			N	-0-			-0-
06	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3			N	-0-			-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 3			N	-0-			-0-
*08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3		N	-0-					-0-
04	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 3		N	-0-					-0-
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 3		N	-0-					-0-
06	3060 X	2915	-0-	-145	-0-	2915 3		N	-0-					-0-
07	3162 X	2916	-0-	-246	-0-	2916 3		N	-0-					-0-
*08	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3		N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050														
03	3720 X	3529	-0-	-191	-0-	3529 3		N	-0-					-0-
04	3600 X	3392	-0-	-208	-0-	3392 3		N	-0-					-0-
05	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3495 3		N	-0-					-0-
06	3540 X	3430	-0-	-110	-0-	3430 3		N	-0-					-0-
07	3658 X	3402	-0-	-256	-0-	3402 3		N	-0-					-0-
08	3379 X	3183	-0-	-196	-0-	3183 3		N	-0-					-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891														
03	4278 X	989	-0-	-3289	-0-	989 3		N	-0-					-0-
04	3480 X	942	-0-	-2538	-0-	942 3		N	-0-					-0-
05	3596 X	1993	-0-	-1603	-0-	1993 3		N	-0-					-0-
06	3480 X	2310	-0-	-1170	-0-	2310 3		N	-0-					-0-
07	3255 X	2360	-0-	-895	-0-	2360 3		N	-0-					-0-
*08	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228 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														
03	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 3		N	-0-					-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3		N	-0-					-0-
05	186 N	70	-0-	-116	-0-	70 3		N	-0-					-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 3		N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-					-0-
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443														
03	4588 X	2558	-0-	-2030	-0-	2558 3		N	-0-					-0-
04	4440 X	3517	-0-	-923	-0-	3517 3		N	-0-					-0-
05	3875 X	3262	-0-	-613	-0-	3262 3		N	-0-					-0-
06	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	3154 3		N	-0-					-0-
07	3627 X	1594	-0-	-2033	-0-	1594 3		N	-0-					-0-
08	3627 X	561	-0-	-3066	-0-	561 3		N	-0-					-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259														
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3		N	-0-					-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 3		N	-0-					-0-
05	3069 X	2924	-0-	-145	-0-	2924 3		N	-0-					-0-
06	2970 X	2905	-0-	-65	-0-	2905 3		N	-0-					-0-
07	3069 X	2827	-0-	-242	-0-	2827 3		N	-0-					-0-
*08	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3		N	-0-					-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010														
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		N	-0-					-0-
04	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236 3		N	-0-					-0-
05	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 3		N	-0-					-0-
06	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 3		N	-0-					-0-
07	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541 3		N	-0-					-0-
08	4402 X	3566	-0-	-836	-0-	3566 3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2077 X	1108	-0-	-969	-0-	1108 3			-0-
04	2010 X	269	-0-	-1741	-0-	269 3			-0-
05	2015 X	50	-0-	-1965	-0-	50 3			-0-
06	1950 X	61	-0-	-1889	-0-	61 3			-0-
07	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3			-0-
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3			-0-
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095									
03	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	1916 3			-0-
04	2010 N	1813	-0-	-197	-0-	1813 3			-0-
05	2077 N	2068	-0-	-9	-0-	2068 3			-0-
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3			-0-
07	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847 3			-0-
08	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1985 3			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147									
03	2573 X	1567	-0-	-1006	-0-	1567 3			-0-
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 3			-0-
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 3			-0-
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3			-0-
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 3			-0-
*08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708									
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 3			-0-
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3			-0-
05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3			-0-
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 3			-0-
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 3			-0-
08	3441 X	2952	-0-	-489	-0-	2952 3			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936									
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-
*08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167									
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-
07	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 3		N	-0-
*08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235									
03	2046 X	1629	-0-	-417	-0-	1629 3		N	-0-
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 3		N	-0-
05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		N	-0-
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-
07	2387 X	2213	-0-	-174	-0-	2213 3		N	-0-
08	2387 X	2107	-0-	-280	-0-	2107 3		N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730									
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-
04	990 N	667	-0-	-323	-0-	667 3		N	-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-
*08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		N	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068									
03	2852 X	1658	-0-	-1194	-0-	1658 3		N	-0-
04	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	2632 3		N	-0-
05	2883 X	2168	-0-	-715	-0-	2168 3		N	-0-
06	2790 X	1780	-0-	-1010	-0-	1780 3		N	-0-
07	2728 X	730	-0-	-1998	-0-	730 3		N	-0-
08	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3								-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3								-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3								-0-
06	1950 N	1744	-0-	-206	-0-	1744 3								-0-
07	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	1687 3								-0-
08	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697 3								-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848														
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-									-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3								-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3								-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-									-0-
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745														
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3								-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3								-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3								-0-
06	1800 N	1245	-0-	-555	-0-	1245 3								-0-
07	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1588 3								-0-
08	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	1703 3								-0-
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
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-
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662														
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3								-0-
04	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 3								-0-
05	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3								-0-
06	2070 N	1586	-0-	-484	-0-	1586 3								-0-
07	2480 N	2438	-0-	-42	-0-	2438 3								-0-
*08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 3								-0-
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843														
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 3								-0-
04	1680 N	1440	-0-	-240	-0-	1440 3								-0-
05	1829 N	991	-0-	-838	-0-	991 3								-0-
06	1770 N	1282	-0-	-488	-0-	1282 3								-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3								-0-
*08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3								-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931														
03	3224 X	2613	-0-	-611	-0-	2613 3								-0-
04	3000 X	2100	-0-	-900	-0-	2100 3								-0-
05	3100 X	1947	-0-	-1153	-0-	1947 3								-0-
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3								-0-
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 3								-0-
*08	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3								-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823																
03	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3				N	-0-				-0-
04	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3				N	-0-				-0-
05	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3				N	-0-				-0-
06	7050 X	2576	-0-	-4474	-0-	2576	3				N	-0-				-0-
07	10201 X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	3				N	-0-				-0-
*08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3				N	-0-				-0-
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264																
03	3782 X	3484	-0-	-298	-0-	3484	3				N	-0-				-0-
04	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3				N	-0-				-0-
05	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3				N	-0-				-0-
06	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3				N	-0-				-0-
07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3				N	-0-				-0-
08	6386 X	5911	-0-	-475	-0-	5911	3				N	-0-				-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817																
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3				N	-0-				-0-
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3				N	-0-				-0-
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3				N	-0-				-0-
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3				N	-0-				-0-
07	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3				N	-0-				-0-
08	1581 N	970	-0-	-611	-0-	970	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																
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3				N	-0-				-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3				N	-0-				-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3				N	-0-				-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3				N	-0-				-0-
07	1333 N	801	-0-	-532	-0-	801	3				N	-0-				-0-
08	1302 N	347	-0-	-955	-0-	347	3				N	-0-				-0-
TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON																
TENISON OIL COMPANY 841409																
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179																
03	14256 R	1850	-0-	-12406	-0-	1745	2	105	9	Y	95	90	1			86
04	1296 R	1296	-0-	-0-	-0-	1220	2	76	9	Y	69					155
05	1984 #	1181	-0-	-803	-0-	1119	2	62	9	Y	56					211
06	1800 #	1286	-0-	-514	-0-	1245	2	41	9	Y	37	86	1			162
07	1860 #	1511	-0-	-349	-0-	1487	2	24	9	Y	22	84	1			100
08	DLQ G-10	1222	-0-	1222	1222	1138	2	84	9	Y	76					176

TRINIDAD, S. (RODESSA)														CNTY: HENDERSON	
TENISON OIL COMPANY															
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A															
				//CONT.//	91235 500	ASSOCIATED				49B					
				//CONT.//	841409										
				WELL #:	1	RRCID -> 084483				COMPL. DATE 09/11/1979				TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	15299 R	2381	-0-	-12918	-0-	2268	2	113	9	Y	103	97	1		85
04	2032 R	2032	-0-	-0-	-0-	1951	2	81	9	Y	74				159
05	2046 #	1299	-0-	-747	-0-	1232	2	67	9	Y	61				220
06	2310 #	984	-0-	-1326	-0-	940	2	44	9	Y	40	95	1		165
07	2387 #	1744	-0-	-643	-0-	1715	2	29	9	Y	26	93	1		98
08	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	1056	2	77	9	Y	70				168
HARWELL GAS UNIT NO. 2															
				WELL #:	1	RRCID -> 084590				COMPL. DATE 12/29/1978				TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198	
03	772 R	51	-0-	-721	-0-	48	2	3	9	Y	3	3	1		12
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2				14
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	Y	2				16
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2	4	1		14
07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1	4	1		11
08	DLQ G-10	61	-0-	61	61	57	2	4	9	Y	4				15
TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)														CNTY: HENDERSON	
WEATHERS EXPLORATION, INC.															
ENSERCH PROCESSING, INC.															
				WELL #:	1	RRCID -> 173183				COMPL. DATE 11/17/1999				TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)														CNTY: HENDERSON	
ELLIS EXPLORATION, INC.															
LINDER															
				WELL #:	1	RRCID -> 186462				COMPL. DATE 12/14/2001				TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047	
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	983	2	57	9	N	52				291
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1067	2	74	9	N	67	167	1		191
05	1023 N	141	-0-	-882	-0-	121	2	20	9	N	18				209
06	1020 N	97	-0-	-923	-0-	80	2	17	9	N	15				224
07	1178 N	1025	-0-	-153	-0-	975	2	50	9	N	45				269
*08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1050	2	76	9	N	69	176	1		162
LINDER															
				WELL #:	2	RRCID -> 188787				COMPL. DATE 05/03/2002				TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
LINDER															
				WELL #:	3	RRCID -> 188985				COMPL. DATE 05/23/2002				TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	91237 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC					657295													
ZOLLER HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH		8174	PERF. 8086 - 8136					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEATHERS EXPLORATION, INC.					902850													
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:	1	RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH		8295	PERF. 7850 - 7947					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					118	
SPI-SWD				WELL #:	1	RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH		4500	PERF. 4201 - 4428					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
ARNOLD				WELL #:	1	RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH		9383	PERF. 8288 - 8292					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
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-	
TEXAS POWER & LIGHT CO.				WELL #:	2	RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH		9400	PERF. 8223 - 8232					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
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-	
TEXAS POWER & LIGHT				WELL #:	3	RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH		9399	PERF. 7818 - 8306					
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-	
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-	
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-	
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	435	2		8	9	Y	7		7	1	-0-	
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783	2		9	9	Y	8		8	1	-0-	
08	DLQ G-10		714	-0-	714	-0-	714	2				Y	-0-				-0-	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8242 - 8328	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9382		PERF. 8274 - 8330	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
WAREING		WELL #:		1	RRCID -> 183824		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7811 - 7885	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8224 - 8273	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8213 - 8379	
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-		-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
08	DLQ G-10	256	-0-	256	-0-	256	2		Y	-0-		-0-
ARNOLD		WELL #:		3	RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8876		PERF. 7978 - 8375	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		4	RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8655 - 8819	
03	1612 N	708	-0-	-904	-0-	708	2		Y	-0-		-0-
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-		-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		Y	-0-		-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1360	2	23 9	Y	21	21 1	-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14 9	Y	13	13 1	-0-
08	DLQ G-10	1135	-0-	1135	-0-	1135	2		Y	-0-		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) WEATHERS EXPLORATION, INC. TXU-AIRHEART												//CONT.// 91237 500 //CONT.// 902850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
												WELL #: 1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7779 - 7939	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			1015 2			Y	-0-						-0-		
04		780 N	12	-0-	-768	-0-			12 2			Y	-0-						-0-		
05		806 N	398	-0-	-408	-0-			398 2			Y	-0-						-0-		
06		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-			1825 2	31	9	Y	28			28 1			-0-		
07		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-			1610 2	18	9	Y	16			16 1			-0-		
08	DLQ	G-10	1485	-0-	1485	1485			1485 2			Y	-0-						-0-		

ENSERCH PROCESSING, INC.					WELL #: 2		RRCID -> 189701		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8709 - 8788								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
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-		

ARNOLD					WELL #: 4		RRCID -> 190914		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7769 - 8135								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
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-		

ENSERCH PROCESSING, INC.					WELL #: 8		RRCID -> 192975		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7734 - 8373								
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-			936 2			Y	-0-						-0-		
04		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-			2771 2			Y	-0-						-0-		
05		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-			1705 2			Y	-0-						-0-		
06		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-			1678 2	28	9	Y	25			25 1			-0-		
07		2046 N	1911	-0-	-135	-0-			1890 2	21	9	Y	19			19 1			-0-		
08	DLQ	G-10	1868	-0-	1868	1868			1868 2			Y	-0-						-0-		

ENSERCH PROCESSING, INC.					WELL #: 7		RRCID -> 195583		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 7808 - 8297								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
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-		

ENSERCH PROCESSING, INC.					WELL #: 6		RRCID -> 196523		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8427 - 8471								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
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-		

ENSERCH PROCESSING, INC.					WELL #: 9		RRCID -> 199012		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7718 - 8287								
03		1767 N	911	-0-	-856	-0-			911 2			Y	-0-						-0-		
04		1350 N	1185	-0-	-165	-0-			1185 2			Y	-0-						-0-		
05		1457 N	864	-0-	-593	-0-			864 2			Y	-0-						-0-		
06		870 N	867	-0-	-3	-0-			853 2	14	9	Y	13			13 1			-0-		
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-			1411 2	15	9	Y	14			14 1			-0-		
08	DLO	G-10	1382	-0-	1382	1382			1382 2			Y	-0-						-0-		

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
WEATHERS EXPLORATION, INC.			//CONT.//		902850											
ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:		10	RRCID -> 204344		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8326 - 8480				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
ARNOLD			WELL #:		6	RRCID -> 206399		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7844 - 8212				
03	1657 X	1657	-0-		-0-	-0-		1657	2		Y	-0-				-0-
04	1279 X	1279	-0-		-0-	-0-		1279	2		Y	-0-				-0-
05	1505 N	1505	-0-		-0-	-0-		1505	2		Y	-0-				-0-
06	809 N	809	-0-		-0-	-0-		796	2	13 9	Y	12	12 1			-0-
07	1654 N	1654	-0-		-0-	-0-		1636	2	18 9	Y	16	16 1			-0-
08	DLQ G-10	843	-0-		843	843		843	2		Y	-0-				-0-
ENSERCH PROCESSING INC.			WELL #:		11	RRCID -> 216553		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7884 - 8012				
03	1147 N	117	-0-		-1030	-0-		117	2		Y	-0-				-0-
04	531 N	531	-0-		-0-	-0-		531	2		Y	-0-				-0-
05	2704 N	2704	-0-		-0-	-0-		2704	2		Y	-0-				-0-
06	1862 N	1862	-0-		-0-	-0-		1831	2	31 9	Y	28	28 1			-0-
07	1173 N	1173	-0-		-0-	-0-		1160	2	13 9	Y	12	12 1			-0-
08	DLQ G-10	2025	-0-		2025	2025		2025	2		Y	-0-				-0-
WAREING			WELL #:		4	RRCID -> 216555		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 7744 - 8030				
03	62 N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-				-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ARNOLD			WELL #:		7	RRCID -> 218870		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7769 - 8209				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
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 2997		PERF. 2510 - 2540				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

VAN		//CONT.//		93042 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT					
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		//CONT.//		876520										
SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH		3010	PERF. 2752 - 2766		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, I. W. 401				WELL #:	24	RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH		3010	PERF. 2446 - 2488	

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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	

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SWAIN, W. F. 9				WELL #:	7	RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		2939	PERF. 2385 - 2575	

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		Y	-0-			-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-

VAN (PALUXY)				93042 385	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT					
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA				876520										
BRAWNER, L. M. 10				WELL #:	20	RRCID -> 230443		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH		5592	PERF. 4162 - 4162	

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
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-

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	

03	T. A.	1632	-0-	1632	2655	377	3	1255	9	Y	1141	1102	0	89
04	1459	X	1459	-0-	2655	412	3	1047	9	Y	952	966	0	75
05	3100	N	863	-0-	418	124	3	739	9	Y	672	676	0	71
06	2002	N	1584	-0-	-418	612	3	972	9	Y	884	872	0	83
07	1375	N	1375	-0-	-0-	577	3	798	9	Y	725	749	0	59
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	617	3	650	9	Y	591	601	0	49

VAN, WEST (RODESSA)														
DEVINE, C. R., INC.														
PALMER-METCALF														
93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT														
216778														
WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	38
VAN, WEST (RODESSA -A-)														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
CLARK, J. B.														
93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
186835														
WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208														
03	279	X	178	-0-	-101	-0-	158	2	20	9		N	18	110
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						N	25	135
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	294	2	13	9		N	12	40
06	240	X	156	-0-	-84	-0-	128	2	28	9		N	25	65
07	248	X	143	-0-	-105	-0-	114	2	29	9		N	26	91
08	310	X	186	-0-	-124	-0-	157	2	29	9		N	26	117
S N D ENERGY COMPANY, INC.														
BROWNING, L.P.														
741084														
WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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-
VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B)														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.														
BROWNING														
93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT														
186835														
WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287														
03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-	266
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-	266
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	266
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	266
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-						N	1	167
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	167
VANDERBEEK (BOSSIER SAND)														
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY														
VANDERBEEK, J. W.														
93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
784548														
WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF. 14950 - 14960														
03	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3				N	-0-	-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	-0-
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
XTO ENERGY INC.														
HAYNIE UNIT														
945936														
WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF. 14514 - 15123														
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2		N	-0-	-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	54	1	1185	2		N	-0-	-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2		N	-0-	-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2		N	-0-	-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2		N	-0-	-0-
*08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	88	1	1915	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	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VANDERBEEK				WELL #: 2	RRCID -> 246645	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 17762	PERF.16578	- 17156					
03	19928 R	19928	-0-	-0-	-0-	19928	3			N	-0-			-0-
04	13623 R	13623	-0-	-0-	-0-	13623	3			N	-0-			-0-
05	17871 R	17871	-0-	-0-	-0-	17871	3			N	-0-			-0-
06	19290 #	17419	-0-	-1871	-0-	17419	3			N	-0-			-0-
07	19933 #	10682	-0-	-9251	-0-	10682	3			N	-0-			-0-
08	19933 #	3568	-0-	-16365	-0-	3568	3			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					
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
05	2883 N	2721	-0-	-162	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
06	2760 N	2584	-0-	-176	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
07	2728 N	2553	-0-	-175	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
08	2728 N	2574	-0-	-154	-0-	2574	2			N	-0-			-0-

WESSON (SMACKOVER)				96484 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT					
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC				238710										
HOLLAND-BROWNING				WELL #: 1	RRCID -> 131905	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 14660	PERF.13808	- 14164					
03	54886 X	54886	-0-	-0-	-0-	54886	3			N	-0-			-0-
04	48420 X	38843	-0-	-9577	-0-	38843	3			N	-0-			-0-
05	52490 X	52490	-0-	-0-	-0-	52490	3			N	-0-			-0-
06	51840 X	51840	-0-	-0-	-0-	51840	3			N	-0-			-0-
07	50034 X	46209	-0-	-3825	-0-	46209	3			N	-0-			-0-
08	53444 X	47091	-0-	-6353	-0-	47091	3			N	-0-			-0-

GLOVER				WELL #: 1	RRCID -> 133889	COMPL. DATE 02/11/1990	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14044	- 14330					
03	74463 X	74463	-0-	-0-	-0-	74463	3			N	-0-			-0-
04	71250 X	60539	-0-	-10711	-0-	60539	3			N	-0-			-0-
05	74811 X	74811	-0-	-0-	-0-	74811	3			N	-0-			-0-
06	71250 X	40891	-0-	-30359	-0-	40891	3			N	-0-			-0-
07	73625 X	71896	-0-	-1729	-0-	71896	3			N	-0-			-0-
08	74803 X	66588	-0-	-8215	-0-	66588	3			N	-0-			-0-

SIMS				WELL #: 1	RRCID -> 136999	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL DEPTH 14890	PERF.14372	- 14456					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8042	2	118	9	N	107	187	1	145
04	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7499	2	90	9	N	82	177	1	50
05	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7711	2	3	9	N	3			53
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7640	2	163	9	N	148	1	8	200
*07	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7508	2	105	9	N	95	177	1	118
*08	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7478	2	105	9	N	95			213
FAULKNER, VERNON E., INC. MUMBERSON ET AL				263701		WELL #:	1	RRCID ->	132205	COMPL.	DATE 06/16/1989	TOTAL	DEPTH 10867	PERF.10738	- 10793		
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	124	2	N	-0-			104
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		81	1	462	2	N	-0-			104
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	572	2	N	-0-			104
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	254	2	N	-0-			104
MUMBERSON ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	133367	COMPL.	DATE 12/28/1989	TOTAL	DEPTH 10966	PERF.10871	- 10893				
03	3503 X	2783	-0-	-720	-0-	-0-	-0-		479	1	2303	2	N	1			195
									1	9							
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		550	1	2880	2	N	-0-			195
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		586	1	2998	2	N	-0-			195
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		464	1	2641	2	N	4			199
									4	9							
07	3534 X	3146	-0-	-388	-0-	-0-	-0-		477	1	2662	2	N	6			205
									7	9							
08	3596 X	3530	-0-	-66	-0-	-0-	-0-		550	1	2972	2	N	7			212
									8	9							
MUMBERSON ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	138285	COMPL.	DATE 04/09/1991	TOTAL	DEPTH 11039	PERF.10940	- 10948				
03	2542 X	1924	-0-	-618	-0-	-0-	-0-		331	1	1593	2	N	-0-			162
04	2460 X	2186	-0-	-274	-0-	-0-	-0-		350	1	1836	2	N	-0-			162
05	2542 X	1952	-0-	-590	-0-	-0-	-0-		320	1	1632	2	N	-0-			162
06	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		355	1	2017	2	N	5			167
									6	9							
07	2325 X	2313	-0-	-12	-0-	-0-	-0-		350	1	1957	2	N	5			172
									6	9							
08	2263 X	2137	-0-	-126	-0-	-0-	-0-		333	1	1802	2	N	2			174
									2	9							
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION SIMPSON				276105		WELL #:	1	RRCID ->	218660	COMPL.	DATE 11/20/2005	TOTAL	DEPTH 11416	PERF.11064	- 11101		
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2466	3	28	9	N	25			94
04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2281	3	17	9	N	15			109
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2713	3	28	9	N	25			134
06	2400 X	2365	-0-	-35	-0-	-0-	-0-		2344	3	21	9	N	19			153
07	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	-0-	-0-		2305	3	22	9	N	20			173
08	2728 X	2722	-0-	-6	-0-	-0-	-0-		2710	3	12	9	N	11	166	1	18

WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764													
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		35
04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-		35
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-		35
06	23 X	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-		35
07	8 X	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-		35
08	31 X	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-		35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860													
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		44
04	30 X	12	-0-	-18	-0-	4	1	8	3	N	-0-		44
05	47 X	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	3	N	-0-		44
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-		44
07	12 X	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-		44
08	62 X	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	3	N	-0-		44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689													
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043													
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4114	2	21	9	N	19		74
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3758	2	22	9	N	20		94
05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4644	2	30	9	N	27		121
06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4686	2	37	9	N	34		155
07	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4734	2	29	9	N	26		181
*08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4322	2	18	9	N	16	150 1	47

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187													
03	3100 N	2173	-0-	-927	2559	2140	2	33	9	N	30		165
04	3000 N	2047	-0-	-953	1606	2027	2	20	9	N	18		183
05	3100 N	2164	-0-	-936	670	2134	2	30	9	N	27	174 1	36
06	2645 N	1975	-0-	-670	-0-	1956	2	19	9	N	17		53
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2092	2	23	9	N	21		74
08	2170 N	2019	-0-	-151	-0-	1998	2	21	9	N	19		93

XTO ENERGY INC. 945936													
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

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													
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		48
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-		48
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-		48
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-		48
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-		48
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-		48

(GWN415)

10/16/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** AUGUST 2015 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1265

OIL AND GAS DIVISION

WONDERLAND (BOSSIER SAND)		98452 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		090870							
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 177853		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-	-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-	-0-
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-	-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	N	-0-	-0-
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 3	N	-0-	-0-

(GWN415)

10/16/2015

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS